

ENERGY  
Statistical yearbook

ÉNERGIE  
Annuaire statistique

1985

Theme      Thème  
Energy and industry  
Énergie et industrie

4

Series      Série  
Yearbooks  
Annuaire

A



OFICINA ESTADÍSTICA DE LAS COMUNIDADES EUROPEAS  
DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS STATISTISKE KONTOR  
STATISTISCHES AMT DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN  
ΣΤΑΤΙΣΤΙΚΗ ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ  
STATISTICAL OFFICE OF THE EUROPEAN COMMUNITIES  
OFFICE STATISTIQUE DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES  
ISTITUTO STATISTICO DELLE COMUNITÀ EUROPEE  
BUREAU VOOR DE STATISTIEK DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN  
SERVIÇO DE ESTATÍSTICA DAS COMUNIDADES EUROPEIAS

L-2920 Luxembourg — Tél. 43011 — Télex: Comeur Lu 3423  
B-1049 Bruxelles, bâtiment Berlaymont, rue de la Loi 200 (bureau de liaison) — Tél. 235 1111

Las publicaciones de Eurostat están clasificadas por temas y por series. La clasificación se encuentra al final de la obra. Para mayor información sobre las publicaciones, rogamos se pongan en contacto con Eurostat.

Para los pedidos, diríjanse a las oficinas de venta cuyas direcciones figuran en la página interior de la contracubierta.

Eurostats publikationer er klassificeret efter emne og serie. En oversigt herover findes bag i hæftet. Yderligere oplysninger om publikationerne kan fås ved henvendelse til Eurostat. Bestilling kan afgives til de salgssteder, der er anført på omslagets side 3.

Die Veröffentlichungen von Eurostat sind nach Themenkreisen und Reihen gegliedert. Die Gliederung ist hinten in jedem Band aufgeführt. Genauere Auskünfte über die Veröffentlichungen erteilt Eurostat. Ihre Bestellungen richten Sie bitte an die Verkaufsbüros, deren Anschriften jeweils auf der dritten Umschlagseite der Veröffentlichungen zu finden sind.

Οι εκδόσεις της Eurostat ταξινομούνται κατά θέμα και κατά σειρά. Η ακριβής ταξινόμηση αναφέρεται στο τέλος κάθε έκδοσης. Για λεπτομερέστερες πληροφορίες σχετικά με τις εκδόσεις, μπορείτε να απευθύνεσθε στην Eurostat.

Για τις παραγγελίες μπορείτε να απευθύνεσθε στα γραφεία πώλησης, των οποίων οι διευθύνσεις αναγράφονται στη σελίδα 3 του εξωφύλλου.

Eurostat's publications are classified according to themes and series. This classification is indicated at the end of the publication. For more detailed information on publications, contact Eurostat. Orders are obtainable from the sales offices mentioned on the inside back cover.

Les publications de l'Eurostat sont classées par thème et par série. Cette classification est précisée à la fin de l'ouvrage. Pour des informations plus détaillées sur les publications, contactez l'Eurostat. Pour les commandes, adressez-vous aux bureaux de vente dont les adresses sont indiquées à la page 3 de la couverture.

Le pubblicazioni dell'Eurostat sono classificate per tema e per serie. Tale classificazione è precisata alla fine dell'opera. Per informazioni più dettagliate sulle pubblicazioni rivolgersi all'Eurostat. Per eventuali ordinazioni rivolgersi a uno degli uffici di vendita i cui indirizzi figurano nella 3ª pagina della copertina.

De publikaties van Eurostat zijn ingedeeld naar onderwerp en serie. Deze indeling is achter in het boek opgenomen. Voor nadere informatie over de publikaties kunt u zich wenden tot Eurostat. Gelieve bestellingen op te geven bij de verkoopbureaus, waarvan de adressen op bladzijde 3 van de omslag zijn vermeld.

As publicações do Eurostat estão classificadas por tema e por série. Esta classificação está indicada no fim da obra. Para mais informações sobre as publicações é favor contactar Eurostat. Encomendas: serviços de venda cujos endereços estão indicados na contracapa.

---

**ENERGY**

Statistical yearbook

---

**ÉNERGIE**

Annuaire statistique

---

**1985**

Al final de la obra se incluye una ficha bibliográfica  
Bibliografiske data findes bagest i denne publikation  
Bibliographische Daten befinden sich am Ende der Veröffentlichung  
Βιβλιογραφικό σημείωμα δίδεται στο τέλος του βιβλίου  
Cataloguing data can be found at the end of this publication  
Une fiche bibliographique figure à la fin de l'ouvrage  
Una scheda bibliografica figura alla fine del volume  
Bibliografiske data bevinden zich aan het einde van deze publikatie  
Uma ficha bibliográfica figura no fim da obra

Manuscript completed in December 1986  
Manuscrit terminé en décembre 1986

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes, 1987

ISBN 92-825-6873-3

Kat./cat.: CA-47-86-583-9A-C

© CECA — CEE — CEEA, Bruxelles-Luxembourg, 1987  
Reproduction autorisée, sauf à des fins commerciales, moyennant indication de la source.

*Printed in Belgium*



	Páginas
Observaciones	IV
Desglose del consumo final de energía	XI
Abreviaturas y símbolos empleados	XI
 <b>CAPÍTULO 1: DATOS BÁSICOS</b>	
Comparación internacional	2
Datos característicos de 1985	4
Datos característicos: 1980 a 1985	6
Indicadores de la energía	9
Producción mundial y reservas — 1985	42
Valores unitarios	43
Precio de los carburantes	44
 <b>CAPÍTULO 2: BALANCES DE LA ENERGÍA FINAL</b>	
Coeficientes	47
Balances de síntesis (terajulios y tep) — 1985	48
Balances detallados (unidades específicas y tep) — 1985	76
Principales agregados por productos: 1980 a 1985	132
 <b>CAPÍTULO 3: CUADROS POR FUENTES DE ENERGÍA</b>	
Indicadores de la economía del carbón: 1980 a 1985	149
Principales agregados del carbón	150
Recepciones e importaciones de hulla	157
Minas de hulla: rendimiento, capacidad y existencias	158
Entregas interiores de hulla	159
 Indicadores de la economía del petróleo: 1980 a 1985	161
Indicadores de la economía del gas: 1980 a 1985	163
Principales agregados de los hidrocarburos	164
Refinerías: petróleo crudo tratado y capacidad	179
Importaciones de petróleo crudo procedente de terceros países	180
Estructura de la producción neta de productos petrolíferos	182
Importaciones y exportaciones de productos petrolíferos	184
Entregas interiores de productos petrolíferos	186
 Indicadores de la economía de la electricidad: 1980 a 1985	189
Principales agregados de la energía eléctrica	190
Estructura de la producción neta de energía eléctrica	197
Equipo eléctrico	200

El *Anuario de estadísticas de Energía* tiene por objetivo reunir, en una sola publicación, un conjunto coherente de información estadística armonizada sobre la economía de la energía de la Comunidad y de los Estados miembros, principalmente en el último año de que se dispone. La información se basa, pues, en un enfoque global y estructural, es decir, en los balances de energía, que constituyen el instrumento esencial de análisis energético. Los datos más específicos y de carácter coyuntural se han publicado, con una frecuencia cada vez mayor, en el boletín mensual «Energía».

La *primera parte* del anuario ofrece datos característicos de la economía de la energía, en particular desde un punto de vista analítico. Series históricas de indicadores muestran el desarrollo de los principales agregados energéticos tanto para la Comunidad como para cada Estado miembro, comparados con algunos indicadores económicos generales, y puntualizan asimismo los cambios estructurales producidos durante los últimos años.

La *segunda parte* se ocupa de los balances globales de «energía final», tanto para la Comunidad como para cada Estado miembro. Estos balances se presentan en forma detallada, esto es, en unidades específicas y toneladas de equivalente petróleo, y asimismo, en forma más resumida, en terajulios y toneladas de equivalente petróleo. Por razones prácticas, la presentación se limita al último año; sin embargo, para los agregados principales y los productos más importantes se facilita también una serie histórica de cuatro años.

La *tercera parte* contiene series históricas de cada fuente de energía para los principales agregados que caracterizan las estructuras de la economía de la energía.

### Balance de energía final

Los balances publicados corresponden al tipo de «energía final»: todas las operaciones se contabilizan sobre la base del contenido energético real de cada fuente y forma de energía, sin ninguna hipótesis de sustitución ni cálculo de equivalencia. Este sistema de contabilización permite registrar las pérdidas que se producen durante las operaciones de transformación y facilita las cantidades de energía puestas realmente a disposición de los consumidores finales. El balance de «energía final» es la única base estadística que utiliza la Comisión de las Comunidades Europeas para sus propios análisis y previsiones energéticas. Este tipo de balance garantiza una armonización entre los métodos de la Comunidad y los de otras organizaciones internacionales.

A continuación se ofrecen unas notas explicativas acerca del balance de «energía final».

### 1. Marco contable

El marco contable en el que se ofrecen los datos sobre flujos energéticos indica las entradas y salidas, es decir, las cantidades disponibles de cada fuente de energía y la utilización que se les da. El resultado es un cuadro de doble entrada. Las *columnas* indican las fuentes de energía; las *líneas*, los agregados o partidas del balance que describen las diferentes operaciones relacionadas con la energía.

El balance describe todas las operaciones efectuadas en un *territorio* determinado, independientemente de la nacionalidad de los operadores. Así, el consumo de los transportes por carretera incluye el combustible adquirido en el territorio del país para la conducción de vehículos de motor, tanto nacionales como extranjeros. Este principio de «territorialidad» difiere, por tanto, de los conceptos utilizados en contabilidad nacional.

### 2. Fuentes de energía (columnas)

Como regla general, el criterio para el desglose por fuentes de energía se basa en la naturaleza del producto, independientemente de su origen o utilización.

Algunas de estas fuentes de energía son *primarias* (tal como se hallan en su estado natural), mientras que otras son *derivadas* (resultado de una transformación). Las dos categorías se muestran en el balance por separado (agregados). Algunos productos se pueden considerar a la vez primarios y derivados; por ejemplo, hay gasolinas naturales y gases licuados de petróleo que se obtienen en la producción, purificación y estabilización del gas natural, análogos a las gasolinas y a los GLP obtenidos por refinado del petróleo crudo.

Las columnas presentan las fuentes de energía disponibles y utilizadas que participan en el proceso económico, tanto si son objeto de transacciones comerciales como si no. Así, por ejemplo, el balance refleja el *autoconsumo* de los productores.

Las fuentes de energía no incluidas actualmente en el balance son: la madera y los residuos de madera <sup>(1)</sup>, la turba <sup>(1)</sup> (con excepción de Irlanda) y las «nuevas energías» (energía solar, energía eólica, biomasa y el calor obtenido de bombas de calor).

Dichas fuentes se excluyen o bien porque no se dispone de datos estadísticos o bien por la magnitud insignificante de ciertas energías.

<sup>(1)</sup> No obstante, para garantizar la coherencia entre las entradas en las centrales y las salidas de las centrales térmicas convencionales, el concepto «otros combustibles» puede incluir ciertas cantidades de madera y turba.

La distinción entre lo *energético* y lo *no energético* se realiza atendiendo a las *utilizaciones*, no a los productos. De hecho, en la práctica no existen productos exclusivamente energéticos o productos exclusivamente no energéticos sino, más bien, usos energéticos o no energéticos. Por ejemplo, el gas natural se puede utilizar como combustible o como material de base en la síntesis química, y el coque de petróleo puede emplearse en hornos de coque o como componente de electrodos.

Los productos que se incluyen en la matriz de energía final son los siguientes:

## Carbón y productos derivados

**Hulla:** Carbón con un poder calorífico superior igual o superior a 23 865 kilojulios (o 5 700 kcal/kg) en muestra húmeda, libre de cenizas. Incluye también los menudos, los finos y los esquistos combustibles.

**Aglomerados de hulla:** Formados normalmente por moldeo en caliente bajo presión, con adición de aglomerante (brea).

**Coque:** Coque de horno, coque de gas, semicoque de hulla, coque moldeado y coque de lignito, producidos por destilación de hulla o de lignito.

**Lignito:** Carbón con un poder calorífico superior no superior a 23 865 kilojulios (o 5 700 kcal/kg) en muestra húmeda y libre de cenizas, tal como el lignito nuevo, el lignito viejo y el lignito bruto.

**Turba:** Combustible de origen vegetal apropiado para la combustión después de secado.

**Briquetas de lignito:** Obtenidas por aglomerado a alta presión. En las cantidades de lignito están incluidos el lignito seco y el polvo de lignito.

**Briquetas de turba:** Elementos formados por moldeo a alta presión.

**Breas y benzol:** Subproductos obtenidos durante la destilación de la hulla en las plantas de coquización.

## Petróleo y productos derivados

**Petróleo crudo:** Aceites crudos de petróleos o de minerales bituminosos (incluidos el petróleo semirrefinado y los condensados cuando se tratan mediante destilación).

**Gases de refinería:** Gases no condensables compuestos en su mayor parte por hidrógeno, etano, metano y olefinas<sup>(1)</sup>.

**Gases licuados de petróleo:** Propano, butano y la mezcla de ambos.

**Gasolinas para motores:** Gasolina ordinaria, supercarburante, gasolina de aviación, así como gasolina natural y aditivos.

**Queroseno y carburreactor:** Queroseno (para calefacción y transporte), carburreactor tipo petróleo y carburreactor tipo gasolina.

**Naftas:** Naftas ligeras, medias y pesadas.

**Gasóleos y fuel-oil:** Gasóleos y fuel-oil para transporte terrestre y marítimo, gasóleos para calefacción, y fuel-oil con viscosidad inferior a 115 segundos Redwood 1 a 37,7°C.

**White spirit y gasolinas especiales:** Productos ligeros de fracción estricta.

**Lubricantes:** Aceites y grasas lubricantes (incluidos el aceite de husillos, los aceites blancos, los aceites aislantes y los aceites para cuchillas).

**Betún:** Betún de petróleo (incluidas las mezclas bituminosas y las emulsiones bituminosas).

**Coque de petróleo:** Residuos sólidos del petróleo.

**Otros productos petrolíferos:** Ceras, vaselinas, parafinas, azufre y otros residuos de destilación.

## Gas

**Gas natural:** Esencialmente metano, aunque contiene pequeñas proporciones de otros gases. Comprende tanto el gas natural no asociado como el gas natural asociado, el metano recuperado en las minas de carbón y los gases de fermentación cloacales.

Por el momento se excluyen el etano, el propano, el butano y los demás condensados, dada la purificación a que han sido sometidos; se contabilizan como producción primaria en los productos petrolíferos.

**Gas de coquería:** Gas recuperado como subproducto de las coquerías.

**Gas de altos hornos:** Gas recuperado como subproducto de los altos hornos.

**Gas de fábrica:** Todos los tipos de gas que se obtienen por destilación, craqueo, reformado o tratamiento con hidrógeno. Difieren de los gases de coquería y de altos hornos en que no son subproductos, sino productos fabricados específicamente en plantas especializadas.

El gas de fábrica es siempre un producto derivado, obtenido de la hulla, de gas de refinería, del petróleo, de GLP, de naftas, de gasóleos, de fuel-oil residual o de gas natural. La producción de gas de síntesis se incluye en esta categoría.

## Otros combustibles

Desechos domésticos, residuos de madera, gas y calor recuperados por procedimientos industriales y utilizados en centrales térmicas convencionales.

## Calor

El calor puede ser primario, como en el caso de las fuentes geotérmicas o de la producción térmica de las centrales nucleares, o derivado, en el caso del agua caliente o el vapor recuperados de una central térmica. El calor geotérmico incluye las cantidades destinadas a la calefacción de edificios, así como, en el caso de Italia, las utilizadas para la producción de energía eléctrica. Esta última producción, en kWh, aparece en los balances como producción derivada de energía eléctrica, análogamente a la energía eléctrica de origen térmico convencional.

La *energía nuclear* se incluye como calor liberado durante la fisión de uranio en los reactores. Este calor se considera primario y, como tal, se incluye en la producción primaria. El

<sup>(1)</sup> En el caso del Reino Unido, el etano refinado que se obtiene por separación durante la producción de gas natural se incluye aquí como una producción de fuentes primarias.

calor así contabilizado corresponde a la disponibilidad de energía obtenida a través de la fisión durante el año considerado.

## Energía eléctrica

Energía hidroeléctrica procedente de fuentes naturales, geotérmica, térmica convencional y nuclear (exceptuándose la producción eléctrica resultante del bombeo).

### 3. Agregados (líneas)

El balance indica todas las operaciones a que se someten las diferentes fuentes de energía.

El balance consta de tres partes principales:

I — La parte *disponibilidades*, representada por la extracción de fuentes primarias, más el saldo del comercio exterior y las variaciones de existencias. Indica el abastecimiento real y el consumo global de la entidad geográfica considerada.

II — La parte *transformación*, que indica las entradas y salidas de transformación en los casos en que los productos se someten a modificaciones físicas o químicas. Constituye el eslabón entre las partes «disponibilidades» y «utilizaciones».

III — La parte *utilizaciones*, que recoge los consumos finales energéticos y no energéticos, el consumo de la rama «energía» y las pérdidas de distribución.

En principio, los datos se incluyen en el cuadro con arreglo a criterios *funcionales* o técnicos, no *institucionales*: lo que importa es la operación que se realiza, en definitiva, sobre las fuentes de energía, no la naturaleza del operador. Así, por ejemplo, todas las coquerías y centrales eléctricas se considerarán transformadores de energía (ya que ésa es su función técnica), independientemente de que estas instalaciones pertenezcan a una mina de carbón, una siderurgia o cualquier otra empresa, pública o privada, cuya actividad principal no consista en la transformación de energía.

En particular, la aplicación de este principio a los dos subproductos más importantes, esto es:

- los productos petrolíferos obtenidos en la industria petroquímica,
- el gas de altos hornos,

lleva a las contabilizaciones siguientes (véanse, asimismo, las líneas 8.5 y 8.7):

- a) deducción de dichas cantidades del consumo global («institucional») de la petroquímica, por una parte, y de la siderurgia, por otra;
- b) inclusión de dichos productos y de sus entradas (que se suponen, por convenio, equivalentes a sus salidas) en las ramas que los producen con carácter principal, esto es:
  - refinerías,
  - rama «gas de altos hornos». La inclusión de esta rama en el balance es inevitable, ya que el gas de altos hornos no se produce en ninguna otra rama con carácter principal.

**Línea 1-Producción primaria:** Extracción de energía de una fuente natural: hulla, lignito, petróleo crudo, gas natural, geotermia.

La *energía hidroeléctrica* se considera asimismo como producción primaria. La *energía nuclear*, en forma de calor producido por la fisión, se trata como producción primaria.

Los *otros combustibles*, que sólo se tienen en cuenta cuando representan una entrada para transformación en centrales térmicas convencionales, se contabilizan, por convenio, como producción primaria (una alternativa sería incluirlos en la línea «Recuperación», ya que en la mayor parte de los casos corresponden a recuperaciones reales).

La producción primaria de *hulla* se define como la producción neta a bocamina, es decir, una vez eliminados los desechos de la producción bruta (carbón sacado a la superficie) mediante las operaciones de cribado y lavado. Como regla general, incluye la producción de productos de baja graduación (polvos, menudos, finos), pero no la de productos de recuperación.

La producción de *petróleo crudo* sólo incluye la producción de gasolinas naturales o de otros condensados obtenidos durante la producción, purificación y estabilización del gas natural cuando estos productos son sometidos a transformación en las refinerías.

La producción de *productos petrolíferos* abarca los gases licuados del petróleo (GLP), las gasolinas y los demás productos obtenidos en la producción, purificación o estabilización del gas natural que puedan ser consumidos en el estado en que se encuentren.

La producción de *gas natural* abarca el gas natural purificado, es decir, una vez eliminada la materia inerte. Los datos excluyen siempre las voladuras, deflagraciones, ensayos de producción y cantidades reinyectadas en los estratos.

Los datos de producción incluyen el *autoconsumo* de los productores.

**Línea 2-Recuperaciones:** Menudos de recuperación, esquistos combustibles, lubricantes regenerados y ciertos productos recuperados en la industria.

**Línea 3-Importaciones:** Las importaciones representan el total de las entradas en el territorio nacional, excluidas las cantidades en *tránsito* (en particular, a través de gasoductos y oleoductos); la energía eléctrica constituye una excepción y su tránsito se contabiliza siempre en el comercio exterior.

Los datos de las importaciones proceden, en general, de las declaraciones de los importadores; por tanto, pueden diferir de los datos elaborados por las autoridades aduaneras que figuran en las estadísticas de comercio exterior.

En el caso del petróleo y de los productos petrolíferos, las importaciones representan las cantidades: (I) destinadas a ser tratadas por cuenta de terceros países; (II) importadas en régimen temporal; (III) importadas y depositadas en almacenes aduaneros; (IV) importadas y depositadas en almacenes especiales por cuenta de terceros países; (V) importadas de regiones y/o territorios de ultramar situados bajo la soberanía nacional.

Las importaciones de la Comunidad (EUR 12 y EUR 10) incluyen asimismo los *intercambios intracomunitarios*.

**Línea 4-Variaciones de existencias:** Se incluye aquí la diferencia entre las cantidades de energía en poder de los productores, los importadores, los distribuidores de gas natural, los transformadores y los grandes consumidores industriales al principio y al final del período considerado. El signo + indica *salida de existencias* y, por tanto, *aumento* de las disponibilidades, y el signo - *entrada en existencias* y, por tanto, *disminución* de las disponibilidades para consumo.

En el caso del gas natural, las variaciones de existencias comprenden asimismo las cantidades de gas introducidas y retiradas de las arterias de transporte.

**Línea 5-Exportaciones:** En general, se aplican las mismas reglas que en el caso de las importaciones.

En el caso del petróleo crudo y de los productos petrolíferos, las exportaciones representan además las cantidades: (I) reexportadas previo tratamiento o transformación; (II) suministradas a tropas nacionales o extranjeras estacionadas en el extranjero (dentro de los límites impuestos por el secreto).

**Línea 6-Abastecimientos de buques:** Reavituallamiento de buques de altura, de cualquier bandera. Estos abastecimientos pueden considerarse como exportaciones (como ocurre en esta matriz) o asimilarse a un consumo. El argumento en favor de la primera solución es que las actividades de abastecimiento no están relacionadas, normalmente, con el nivel de actividad económica del país en sí.

Los *abastecimientos de aviones* se incluyen en el consumo final energético de «Transporte» (línea 15.2).

**Línea 7-Disponible para consumo interior bruto:** Este agregado es el elemento *clave* del balance. Representa, para el período de referencia, la cantidad de energía necesaria para satisfacer el consumo interior de la entidad geográfica considerada.

La energía disponible para el consumo interior se calcula siguiendo el balance de arriba abajo (producción primaria + importaciones + variaciones de existencias - exportaciones - abastecimientos de buques); corresponde a la suma del consumo, de las pérdidas de distribución, de las pérdidas de transformación y de las diferencias estadísticas.

La cifra negativa que resulta en el caso de ciertos productos y países es, básicamente, el resultado de un saldo o del acopio de existencias.

**Línea 8-Entradas para transformación:** Las cantidades correspondientes representan la totalidad de las entradas en una planta de transformación para la obtención de productos derivados. El concepto de transformación sólo se aplica cuando los productos energéticos se someten a una modificación física o química; por tanto, las mezclas no se contabilizan aquí, sino en la línea 10.

**Línea 8.1-Centrales térmicas convencionales:** Cantidades de combustible transformadas en las centrales térmicas convencionales para la producción de energía eléctrica y de vapor comercializado, así como en las centrales térmicas de los autoconsumidores (centrales eléctricas de las minas, de las refinerías, siderúrgicas, químicas, de otras ramas industriales y de las compañías de ferrocarril) exclusivamente para la producción de energía eléctrica.

**Línea 8.2-Centrales nucleares:** Cantidades de *calor* liberado durante la fisión de combustible nuclear en el núcleo del reactor.

**Línea 8.3-Fábricas de aglomerados y de briquetas:** Cantidades de hulla, principalmente antracita y carbón de antracita de bajo contenido en volátiles, de brea, de lignito y de turba destinadas a la producción de aglomerados y de briquetas.

**Línea 8.4-Coquerías:** Cantidades de hulla, de lignito y de polvo de coque reciclado destinadas a la transformación en coque y en gas de coquería.

**Línea 8.5-Altos hornos:** En el proceso de reducción del mineral de hierro se liberan ciertas cantidades de gas, que se recuperan como subproducto. Esta recuperación se considera, por tanto, como una transformación de coque en gas. El

equivalente en coque del gas así producido se resta de las cantidades de coque consumidas en la siderurgia. Por tanto, se supone que no existen pérdidas de transformación, y las cantidades de gas utilizadas para voladuras o deflagraciones, que de hecho son pérdidas de transformación, se incluyen, por razones prácticas, como consumo del sector siderúrgico.

**Línea 8.6-Fábricas de gas:** Cantidades transformadas (hulla, naftas, gasóleos y fuel-oil, gases licuados del petróleo y gas natural) para la producción de gas por destilación, craqueo, reformado o tratamiento con hidrógeno, y coque de gas.

Las cantidades de gas natural, de gas de coquería, de gas de altos hornos para mezclas y de gas de coquería destinado a su distribución en su estado original no se contabilizan aquí, sino en la línea 10, «Intercambios y transferencias».

**Línea 8.7-Refinerías:** Cantidades de petróleo crudo y de productos intermedios tratadas (en principio por destilación atmosférica) en las refinerías, incluidos los tratamientos realizados por cuenta de terceros países.

**Línea 9-Salidas de transformación:** Las salidas son el resultado del proceso de transformación. Corresponden a la *producción de productos derivados*, esto es, aglomerados de hulla, briquetas de lignito y de turba, brea, alquitrán, benzol, productos refinados del petróleo, gases derivados, energía eléctrica térmica (convencional y nuclear) y calor derivado. La producción derivada comprende siempre el *autoconsumo* de las plantas de transformación.

La diferencia entre las entradas para transformación y las salidas de transformación constituye las *pérdidas de transformación*. Para calcularlas, tanto las entradas como las salidas deben ser referidas a los datos correspondientes a un transformador dado.

Los datos consignados en estas líneas y en la línea «Entradas para transformación» se toman de los balances de transformación elaborados para cada transformador, a fin de garantizar su coherencia.

El total de «Salidas de transformación» contiene, inevitablemente, conceptos por duplicado e incluso por triplicado cuando hay transformaciones sucesivas (p.e., coque + gas de altos hornos + energía eléctrica producida a partir de dicho gas). No obstante, esto no afecta al equilibrio del balance global, ya que se contabilizan también las entradas para transformación.

**Línea 9.1-Centrales térmicas convencionales:** Producción *bruta* de energía eléctrica, tanto de las centrales térmicas convencionales de distribución pública como de las centrales de los autoconsumidores.

**Línea 9.2-Centrales nucleares:** Producción *bruta* de energía eléctrica en centrales, tanto de las centrales nucleares de distribución pública como de las centrales de los autoconsumidores.

**Línea 9.3-Fábricas de aglomerados y de briquetas:** Producción de aglomerados de hulla y de briquetas de turba y de lignito.

**Línea 9.4-Coquerías:** Producción derivada de la destilación de la hulla, esto es, coque, gas de coquería, brea, benzol y alquitrán.

**Línea 9.5-Altos hornos:** Subproductos gaseosos resultantes de la transformación de coque en gas en altos hornos durante el proceso de reducción del mineral de hierro.

**Línea 9.6-Fábricas de gas:** Gas de fábrica y gas de coquería producidos en plantas destinadas a la producción y distribu-

ción de gases derivados. Se excluyen las mezclas y el gas en estado original obtenido de otros productores de gas.<sup>(1)</sup>

**Línea 9.7-Refinerías:** Producción *bruta* de productos refinados del petróleo (incluido el consumo propio de las refinerías).

**Línea 10-Intercambios y transferencias:** Mezclas de productos energéticos; por ejemplo, mezclas de productos petrolíferos, gases licuados del petróleo para enriquecimiento añadidos al gas natural, sin transformación, y transferencias para distribución sin proceso adicional.

**Línea 11-Consumo de la rama «energía»:** El consumo de la rama «energía» comprende el consumo de energía, tanto propia como comprada, por parte de los productores y transformadores de energía para el funcionamiento de sus instalaciones. Para ajustarse más al concepto estricto de transformación, el bombeo de los productores de electricidad no se considera como actividad de transformación (ya que la naturaleza del producto no se modifica). Por tanto, las *pérdidas de bombeo*, esto es, la diferencia entre la energía eléctrica absorbida para el bombeo y la producida por el mismo, se consideran autoconsumo del productor, igual que ocurre con el consumo de los servicios auxiliares de las centrales.

Este apartado incluye también las cantidades consumidas en las estaciones de compresión y de bombeo de los gasoductos y oleoductos.

**Línea 12-Pérdidas de distribución:** Pérdidas debidas al transporte y distribución de la energía eléctrica. Si se dispone de datos, asimismo las pérdidas de gas natural y de gases derivados.

**Línea 13 — Disponible para consumo final:** Energía puesta a disposición del usuario final. Se obtiene restando las pérdidas de transformación (líneas 8-9), las pérdidas de distribución (línea 12) y el consumo de la rama «energía» (línea 11) de la partida «disponible para consumo interior bruto» (línea 7).

**Línea 14 — Consumo final no energético:** Consumo que indica: en la línea «Química», las cargas para síntesis química (en particular, petroquímica); en la línea «Otros», las utilidades no energéticas en los otros sectores de consumo, especialmente lubricantes y asfaltado.

**Línea 15 — Consumo final de energía:** Último flujo energético registrado en el balance, esto es, la energía suministrada al consumidor para todas las utilidades energéticas.

**Línea 15.1 — Industria:** Conjunto de las ramas industriales, excepto la rama «energía»<sup>(2)</sup>.

Debe recordarse que las cantidades transformadas en las centrales eléctricas de los autoconsumidores industriales y las cantidades de coque transformadas en gas de altos hornos no se consignan en el consumo global de la industria, sino en las correspondientes partidas de transformación. Asimismo, debe tenerse en cuenta que este epígrafe sólo incluye las cantidades consumidas con fines energéticos.

Hay que señalar que existen ciertos defectos de cobertura y de comparabilidad, tanto en lo que respecta a los recursos como a los países. En muchos casos, el ámbito cubierto no es el mismo: los datos acerca de las industrias se recogen o bien basándose en un umbral de consumo energético anual o bien basándose en un número mínimo de empleados que a menudo variará en el espacio y el tiempo. Además, en el caso de ciertas fuentes (energía eléctrica y gas) las ramas se definen a menudo sobre la base de estadísticas de tarifas.

**Línea Siderurgia** (NACE<sup>(3)</sup> 211.2, 221 + 222 + 223, 311.1 y 312): En ciertos países se incluye en este epígrafe el consumo destinado a la extracción y preparación del mineral de hierro.

**Línea Química** (NACE<sup>(3)</sup> 25 y 26): Abarca tan sólo el consumo energético, ya que el consumo no energético se incluye en el epígrafe 14.

**Línea 15.2 — Transportes:** Todos los tipos de transporte, incluidos el transporte de los hogares, el de las administraciones públicas, etc. (véase línea 15.3), con excepción de la navegación marítima, que se incluye en el epígrafe «Abastecimientos de buques».

**Línea Transportes por ferrocarril:** Consumo del ferrocarril y de los sistemas de transporte urbano electrificado (estos datos no incluyen las entradas en las centrales eléctricas administradas por los ferrocarriles).

**Línea Transportes por carretera:** Cantidades suministradas a los vehículos de motor para su propulsión, tanto si se trata de transportes públicos como de vehículos utilitarios por cuenta propia o ajena, incluidos los autobuses pertenecientes a compañías ferroviarias.

Asimismo, se incluye el consumo de los vehículos de obras públicas facultados para circular por las vías públicas, siempre que sigan el régimen fiscal normal; en cambio, el combustible consumido por los vehículos agrícolas se incluye en «Agricultura».

**Línea Transportes aéreos:** Suministros destinados a cubrir las necesidades del tráfico aéreo nacional e internacional.

**Línea Navegación interior:** Consumo destinado a la navegación interior y de placer.

**Línea 15.3 — Hogares, etc.:** Consumo de los hogares, de la pequeña industria, del artesanado, del comercio, de las administraciones, de los servicios (*exceptuados los transportes*), de la agricultura y de la pesca. Debido a la escasez de datos estadísticos adecuados, esta partida resulta heterogénea.

En general, los datos ofrecidos en esta línea constituyen un *saldo*, calculado a partir de las cantidades suministradas al mercado, una vez deducido de ellas el consumo de la industria y de los transportes.

**Línea Agricultura:** Consumo de productos petrolíferos en la agricultura, incluidos los vehículos utilizados para el transporte agrícola. Estos datos son de origen fiscal, a causa de la existencia de ciertas reducciones de impuestos aplicadas a los productos que se utilizan en actividades agrícolas.

**Línea Pesca:** Consumo de la industria pesquera, salvo la pesca en alta mar, que se incluye en abastecimiento de buques.

<sup>(1)</sup> En el caso del Reino Unido, la producción de las fábricas de gas incluye asimismo el gas de síntesis cuando éste se distribuye a través de la red natural.

<sup>(2)</sup> La *construcción* y las *obras públicas* se incluyen, en principio, en «Industria». No obstante, la mayor parte de los productos del petróleo consumidos por esta rama se incluyen en «Transporte».

<sup>(3)</sup> Nomenclatura General de las Actividades Económicas en las Comunidades Europeas.

**Línea 16 — Diferencias estadísticas:** Diferencia entre la línea 13, «Energía disponible para consumo final», por una parte, y las líneas 14, «Consumo final no energético», y 15, «Consumo final de energía» por otra.

La diferencia estadística puede incluir, ocasionalmente, variaciones de existencias no consignadas en las estadísticas y que, por tanto, no se incluyen en la línea 4, así como el consumo militar cuando éste no se incluye en el consumo final de energía<sup>(1)</sup>. En los balances de gas natural y de gases derivados, la diferencia estadística puede incluir las pérdidas de distribución.

## TÉRMINOS RELATIVOS A LAS FUENTES DE ENERGÍA

### Hulla

**Producción:** La producción incluye la que se obtiene en las minas pequeñas y en las explotaciones a cielo abierto.

**Existencias:** Todos los datos de existencias se refieren al final del período considerado.

**Rendimiento subterráneo por hombre/hora:** El rendimiento subterráneo se relaciona con el tiempo total de trabajo, expresado en horas. Los cálculos tienen en cuenta la totalidad del personal que trabaja bajo tierra, incluidos los capataces y personal de contratistas. El rendimiento subterráneo se determina únicamente para las explotaciones mineras propiamente dichas.

**Entregas a centrales eléctricas de los servicios públicos:** En la República Federal de Alemania se incluyen las entregas a las «Bergbauverbundwerke» y a las centrales de los Ferrocarriles Federales. (El abastecimiento de carbón de los autoconsumidores industriales se incluye en «Entregas al conjunto de la industria».)

### Petróleo crudo

**Producción:** Sólo cubre los condensados «asociados» de los yacimientos de petróleo, las gasolinas naturales y los demás condensados obtenidos en la producción, purificación y estabilización de gas natural cuando dichos productos son sometidos a transformación en las refinerías.

**Variación de existencias:** Estas cantidades representan las variaciones de existencias de petróleo crudo y de productos intermedios en las refinerías.

**Disponibilidad:** Se calcula de acuerdo con la fórmula: producción + importaciones totales - exportaciones totales + variación de existencias.

**Petróleo tratado:** Cantidades totales de petróleo crudo y de productos intermedios que entran en las refinerías para su tratamiento. La diferencia entre esta cifra y la producción bruta de productos derivados representa las pérdidas en refinerías.

<sup>(1)</sup> No obstante, en la mayor parte de los casos, el consumo militar se distribuye a través de las diferentes ramas de consumo de acuerdo a su utilización: combustible Diesel para la Armada por medio de abastecimientos marítimos, combustible para las Fuerzas Aéreas bajo el concepto de transporte aéreo, combustible para vehículos terrestres bajo transporte por carretera, fuel-oil para calefacción de edificios bajo el encabezamiento de «servicios domésticos», etc.

## Productos petrolíferos

**Producción bruta de productos derivados:** representa la producción:

- en refinerías, de todos los productos petrolíferos, incluidos los destinados a usos no energéticos y a autoconsumo de las refinerías; excluye, sin embargo, las pérdidas por refino. Las cifras no incluyen los productos reciclados dentro de las refinerías, ni los devueltos por la industria petroquímica;
- fuera de las refinerías, de los productos obtenidos por transformación química o destilación de la hulla y el lignito.

**Producción neta de productos derivados:** Producción bruta de productos derivados, menos el autoconsumo de las refinerías.

**Disponibilidades:** Los datos se calculan de acuerdo con la fórmula: producción primaria + producción neta + importaciones totales - exportaciones totales - abastecimientos de buques + variaciones de existencias (refinerías e importadores).

**Entregas interiores:** Datos observados correspondientes a las cantidades totales entregadas en el país para todo tipo de utilizaciones, energéticas y no energéticas. Este epígrafe comprende las entregas para transformación (a centrales eléctricas) y para consumo final (a hogares, industrias o transportes). No se incluye el autoconsumo de los productores de energía. Las entregas a la industria petroquímica se contabilizan netas (es decir, deduciendo los productos devueltos por la industria petroquímica). Las entregas equivalen a las disponibilidades, una vez añadida o deducida la diferencia estadística.

**Consumo del mercado interior:** Representa las entregas interiores, una vez añadidas o deducidas las variaciones de existencias en las centrales eléctricas.

**Transformación en las centrales eléctricas:** Cantidades consumidas realmente en las centrales de los servicios públicos y en las centrales operadas por autoconsumidores para la producción de energía eléctrica, así como cantidades de productos petrolíferos utilizadas en las centrales de los servicios públicos para la producción de calor comercial (y de gas).

**Importaciones netas de petróleo:** Importaciones menos exportaciones de petróleo crudo y de productos petrolíferos.

### Gas natural

**Producción:** Cubre el gas natural purificado, una vez eliminada la materia inerte que contiene. Las cantidades que se consignan excluyen las utilizadas para voladuras, deflagraciones, ensayos de producción y cantidades reinyectadas en los depósitos. Se incluye el autoconsumo de los productores.

**Variaciones de existencias:** Representa el saldo entre las cantidades de gas suministradas (-) y extraídas (+) de los depósitos de reserva y de las arterias de transporte.

**Consumo interior bruto:** Se calcula mediante la fórmula siguiente: producción + recepciones procedentes de EUR 12 + importaciones procedentes de terceros países - exportaciones totales + variaciones de existencias.

**Consumo del mercado interior:** Datos observados que comprenden la transformación, el consumo final energético y el consumo final no energético.

## Energía eléctrica

**Producción bruta:** Se mide en las terminales de los grupos de las centrales y, por tanto, incluye el consumo de los servicios auxiliares y las pérdidas en los transformadores de la central, en su caso.

**Producción neta:** Se mide a la salida de las centrales, es decir, tras deducir el consumo de los servicios auxiliares y las pérdidas en los transformadores.

**Disponible para el mercado interior:** Comprende toda la energía eléctrica consumida en el país fuera de las centrales productoras. Por tanto, se incluyen las pérdidas de transporte y de distribución. Es igual, por tanto, al consumo total bruto menos la energía absorbida por los servicios auxiliares y por las centrales de bombeo.

**Consumo del sector «transportes»:** Representa la energía suministrada a las compañías de ferrocarril y a las compañías de transporte público urbano. En el caso de Bélgica, Dinamarca, Italia, Países Bajos y Reino Unido, estos valores se refieren tan sólo al apartado de tracción; en el caso de los demás países, incluyen también el consumo de las estaciones de ferrocarril y de los talleres.

**Consumo de «otros usos»:** Comprende el regadío agrícola y la ordenación del suelo, el alumbrado público, el comercio,

la administración pública y, en general, la totalidad de los servicios (con excepción del ferrocarril), así como el artesanado y la pequeña industria, siempre que no estén incluidos en el consumo industrial (en particular, en los países originales de la Comunidad).

**Potencia máxima posible:** La «potencia máxima posible» de las centrales es la suma de las potencias máximas obtenibles por cada central en funcionamiento continuo, independientemente de su rendimiento óptimo, suponiendo que la totalidad de sus instalaciones se encuentre en permanente estado de funcionamiento. Esta potencia puede ser bruta o neta, según que comprenda o no la potencia eléctrica absorbida por los servicios auxiliares y las pérdidas en los transformadores de la central. Por lo tanto, representa el potencial máximo del conjunto de instalaciones de las centrales.

**Capacidad de energía:** La capacidad de energía de un equipo en un período determinado es la cantidad máxima de energía que puede producir o almacenar bajo el suministro natural que reciba en ese período, suponiendo que todas sus instalaciones se encuentren en permanente estado de funcionamiento, que el suministro natural se utilice al máximo y que se consuma toda la energía producida. La capacidad media de energía se determina a lo largo del mayor número posible de años. El equipo que se tiene en cuenta es el existente el día 1 de enero del año considerado.



DESGLOSE DEL CONSUMO FINAL DE ENERGÍA

(línea 15 del balance)



Rama «Industrial» (excluida la rama «Energía»)

desglosado así:

- 1. siderurgia (NACE 221 + 222 + 223)
- 2. metales no ferrosos (NACE 224)
- 3. química (NACE 25 + 26)
- 4. vidrio, cerámica y materiales de construcción (NACE 24)
- 5. extracción de minerales (con excepción de los combustibles) (NACE 21 + 23)
- 6. alimentación, bebidas y tabaco (NACE 41 + 42)
- 7. textiles, cuero y confección (NACE 43 + 44 + 45)
- 8. papel e impresión (NACE 47)
- 9. trabajo de los metales (NACE 31 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
- 10. otras ramas (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)

Sector «Transportes»

Desglosado así:

- transportes por ferrocarril
- transportes por carretera
- transportes aéreos
- navegación interior

Sector «Hogares, etc.»

Entre otros:

- hogares
- agricultura
- pesca

Abreviaturas y símbolos

:	sin datos disponibles
—	cero
0	cifra inferior a la mitad de la unidad utilizada
kg ep	kilogramo de equivalente petróleo (41 860 kilojulios PCI/kg)
t	tonelada (métrica)
t = t	tonelada por tonelada
tep	tonelada de equivalente petróleo (41 860 kilojulios PCI/kg)
MW	megavatio = 10 <sup>3</sup> kWh
kWh	kilovatio hora
GWh	gigavatio hora = 10 <sup>6</sup> kWh

J	julio
kJ	kilojulio
TJ	terajulio = 10 <sup>9</sup> kJ
PCI	poder calorífico inferior
PCS	poder calorífico superior
ECU	unidad monetaria europea
I o —	discontinuidad en una serie
desglo-	indica la presencia de todas las
sado en:	subdivisiones del total
entre	indica la presencia de tan sólo
otros:	algunas subdivisiones del total



# Indholdsfortegnelse

DA

Bemærkninger	XIV
Opdeling af det endelige energiforbrug	XX
Forkortelser og tegn	XX

## KAPITEL 1: GRUNDLÆGGENDE DATA

International sammenligning	2
Karakteristiske data for 1985	4
Karakteristiske data: 1980 til 1985	6
Energiindikatorer	9
Verdensproduktion og reserver — 1985	42
Enhedsværdier	43
Brændstofpriser	44

## KAPITEL 2: OPGØRELSER OVER LEVERET ENERGI

Koefficienter	47
Aggregeret opgørelse (terajoules og toe) — 1985	48
Ikke-aggregeret opgørelse (specifikke enheder og toe) — 1985	76
De vigtigste aggregerede tal efter produkter: 1980 til 1985	132

## KAPITEL 3: TABELLER EFTER ENERGIKILDER

Økonomiske indikatorer for kul: 1980 til 1985	149
De vigtigste aggregerede tal for kul	150
Leverancer og import af stenkul	157
Stenkulsminer: produktion, kapacitet og lagre	158
Indenlandske leverancer af stenkul	159
Økonomiske indikatorer for mineralolie: 1980 til 1985	161
Økonomiske indikatorer for gas: 1980 til 1985	163
De vigtigste aggregerede tal for kulbrinter	164
Raffinaderier: Forarbejdet råolie samt kapacitet	179
Import af råolie fra tredjelande	180
Nettoproduktionsstruktur for mineralolieprodukter	182
Import og eksport af mineralolieprodukter	184
Indenlandske leverancer af mineralolieprodukter	186
Økonomiske indikatorer for elektricitet: 1980 til 1985	189
De vigtigste aggregerede tal for elektricitet	190
Nettoproduktionsstruktur for elektricitet	197
Kraftværker	200

Formålet med *Energistatistisk Årbog* er i en enkelt publikation at samle et kompleks af harmoniserede statistiske oplysninger om energiøkonomien i Fællesskabet og medlemsstaterne, hovedsageligt vedrørende det seneste år, for hvilket der foreligger oplysninger. Oplysningerne er først og fremmest baseret på energiopgørelserne, som er det vigtigste instrument, når der skal foretages energianalyser. Mere specifikke oplysninger og oplysninger på kortere sigt offentliggøres i stadig større omfang i den månedlige bulletin »Energi«.

*Første del* af årbogen indeholder data om energiøkonomien ud fra et analytisk synspunkt. Af tidsrækker af indikatorer fremgår ændringerne i de vigtigste energiaggregater for Fællesskabet og for hver enkelt medlemsstat, og indikatorerne sammenholdes med nogle generelle økonomiske indikatorer til belysning af de strukturelle ændringer gennem de seneste år.

*Anden del* vedrører de samlede opgørelser over »leveret energi« for Fællesskabet og for hver enkelt medlemsstat. Disse opgørelser foreligger i detaljeret form i specifikke enheder og i ton olieækvivalent og i en mere aggregeret form i terajoules og i ton olieækvivalent. Af praktiske grunde er oplysningerne begrænset til det seneste år. Der er dog anført oplysninger for 4 år for så vidt angår de vigtigste rækker og de vigtigste produkter.

*Tredje del* indeholder tidsrækker for hver enkelt energikilde for så vidt angår de vigtigste aggregater til belysning af strukturen i energiøkonomien.

## Opgørelserne over leveret energi

De opgørelser, der offentliggøres, er af typen *leveret energi*, hvor alle processer angives på basis af det reelle energiindhold i hver enkelt energikilde og -type, idet der hverken tages hensyn til substitution eller beregnes ækvivalens. Ved hjælp af denne beregningsmetode kan der tages hensyn til energitab under omdannelsesprocesser, og der fås oplysninger om de energimængder, der faktisk er til rådighed for den endelige forbruger. Opgørelsen »leveret energi« er det eneste statistiske grundlag, der anvendes af Kommissionen for De europæiske Fællesskaber til dens egne analyser og energiprognoser. Ved hjælp af denne type opgørelse opnås harmonisering mellem Fællesskabets og andre internationale organisationers metodologi.

Forklarende bemærkninger til opgørelsen »leveret energi« er anført i det følgende.

## 1. Beregningsskema

Af beregningsskemaet, som indeholder oplysninger om energistrømme, fremgår input og output, dvs. de disponible mængder og anvendelsen af hver enkelt energikilde. Heraf fremkommer en tabel. I kolonnerne anføres energikilderne; i linjerne anføres aggregaterne eller posterne fra opgørelsen, hvorefter de forskellige processer fremgår.

Af opgørelsen fremgår alle processerne inden for et bestemt område, uanset virksomhedens tilhørsforhold til et bestemt land. Under forbrug til vejtransport medregnes således brændstof indkøbt på det pågældende lands område som drivmiddel i motorkøretøjer, uanset om disse er indregistrerede i det pågældende land eller i udlandet. Dette territorialitetsprincip er således ikke det samme som lægges til grund for de begreber, der anvendes i nationalregnskaber.

## 2. Energikilder (kolonner)

Generelt er kriteriet for opdeling efter energikilde produktets karakter og ikke dets oprindelse eller anvendelse.

Nogle af disse energikilder er *primære* (i naturlig tilstand), medens andre er *afledte* (som resultat af en omformning). Disse to kategorier opføres særskilt i opgørelsen (aggregerede tal). Nogle produkter kan være både primære og afledte, f.eks. findes der både motorbenzin (naturgaskondensat) og flaskegas (LPG) fra produktion, rensning og stabilisering af naturgas, og motorbenzin og flaskegas fra raffinering af råolie.

I kolonnerne anføres de disponible og anvendte energikilder, som indgår i den økonomiske proces, uanset om de gøres til genstand for kommercielle transaktioner. I opgørelsen medregnes således f.eks. producenternes *eget forbrug*.

For øjeblikket indgår følgende energikilder ikke i opgørelsen: træ og træmasse<sup>(1)</sup>, tørv<sup>(1)</sup> (bortset fra Irland) og »nye energikilder«: Solenergi, vindenergi, biomasse og varme fra varmepumper.

Disse energikilder holdes uden for opgørelsen, enten fordi der ikke foreligger statistiske oplysninger, eller fordi visse energiformer er af ringe betydning.

Sondringen mellem *energiprodukter* og *produkter til andet end energiformål* foretages med hensyn til *anvendelsen* og ikke med hensyn til produkterne. I praksis findes ingen produkter, som udelukkende anvendes til energi, eller som ude-

<sup>(1)</sup> For at få overensstemmelse mellem input i kraftværker og output fra konventionelle varmekraftværker kan posten »andet brændsel« omfatte visse mængder af træ og tørv.

lukkende anvendes til andet formål, men snarere produkter, som er energiorienterede eller orienteret mod anden anvendelse; naturgas kan f.eks. anvendes som brændsel eller som grundmateriale i kemosyntesen, og jordoliekoks kan anvendes enten i koksværker eller som en komponent i elektroder.

Følgende produkter indgår i fortegnelsen over leveret energi:

## Kul og afledte produkter

**Stenkul:** Kul med en kalorimetrisk (øvre) brændværdi der er lig med eller større end 23 865 kilojoules (eller 5 700 kcal/kg), våd prøve, askefri. Omfattet er også mellemkvaliteter, kulslam og brændbar skifer.

**Stenkulsbriketter:** Normalt fremstillet ved varmpresning under tryk og ved tilsætning af bindemidler (beg).

**Koks:** Cinders, gasværkskoks, stenkulsschwejkoks, formkoks og brunkulskoks, fremstillet ved destillation af stenkul eller brunkul.

**Brunkul:** Kul med en kalorimetrisk (øvre) brændværdi på ikke over 23 865 kilojoules (eller 5 700 kcal/kg) våd prøve, askefri, som f.eks. yngre og ældre brunkul og hård brunkul.

**Tørv:** Brændsel af vegetabilsk oprindelse, som er brændbart efter tørring.

**Brunkulsbriketter:** Fremstillet ved højtrykspresning. Omfattet er tørret brunkul og støvkul.

**Tørvebriketter:** Fremstillet ved højtrykspresning.

**Tjære beg og benzol:** Biprodukter fra destillation af stenkul i koksværker.

## Olie og afledte produkter

**Råolie:** Jordolie eller rå olie hidrørende fra bituminøse mineraler (herunder halvraffineret mineralolie og kondensater, når disse er raffinerede).

**Raffinaderigas:** Ufortættelig gas, der hovedsagelig består af hydrogen, ethan, metan og olefiner<sup>(1)</sup>.

**Flaskegas:** Propan og butan eller blandinger af disse.

**Motorbenzin:** Normalbenzin, superbensin, flyvebenzin samt naturgaskondensat og additiver.

**Petroleum og jetbrændstof:** Petroleum (til opvarmning og som trækraft), jetbrændstof i form af benzin og olie.

**Nafta:** Let, middelsvær og svær nafta.

**Gasolie/dieselolie:** Gasolie og dieselolie til vejtransport og skibsfart, fyringsgasolie, dieselolie med en viskositet på under 115 sek. Redwood I ved 37,7° C.

**Residualbrændselolie:** Dieselolie med en viskositet på over 115 sek. ved 37,7° C.

**Mineralsk terpentin og specialbenzin:** Lette olieer, snæver fraktion.

**Smøreolier:** Smøreolier og -fedt (herunder spindelolie, hvid olie, isolerende olie og skæreolie).

**Bitumen:** Asfaltbitumen (herunder bitumenblandinger og -emulsioner).

**Jordoliekoks:** Faste restprodukter fra olie.

**Andre mineralolieprodukter:** Voks, vaselin, paraffin, svovl og andre restprodukter fra destillationen.

## Gas

**Naturgas:** Hovedbestanddelen er metan, men det indeholder desuden mindre mængder af andre gasarter. Betegnelsen dækker både naturgas, som forekommer alene, og naturgas, som forekommer sammen med olie, grubegas samt kloakgas.

Ethan, propan, butan og andre kondensater er ikke omfattet, såfremt de er rensede.

**Koksværksgas:** Gas, der er genindvundet som et biprodukt i koksværker.

**Højovngas:** Gas, der er genindvundet som et biprodukt i højovne.

**Gasværksgas:** Alle gastyper, fremstillet ved destillation, spaltning, omdannelse og hydrering. Forskellen mellem denne gastype og koksværksgas og højovngas består i, at gasværksgas ikke er et biprodukt, men et produkt der produceres i særlige gasværker til dette formål.

Gasværksgas er altid et afledt produkt, fremstillet af kul, raffinaderigas, olie, flaskegas (LPG), nafta, gasolie, residualbrændselolie eller naturgas. Produktionen af syntetisk naturgas er derfor også omfattet.

## Andet brændsel

Husholdningsaffald, træaffald, industrigas og -varme, anvendt i konventionelle varmekraftværker.


## Varme

Varmen kan være primær, såfremt det drejer sig om geotermisk varme eller varme fra kernekraftværker, eller afledt, såfremt det drejer sig om varmt vand eller damp fra konventionelle varmekraftværker. Under geotermisk varme medregnes de mængder, der anvendes til opvarmning af bygninger samt for Italiens vedkommende den mængde, der anvendes til fremstilling af elektricitet. Sidstnævnte produktion i kWh medtages i opgørelsen under afledt produktion af elektricitet ligesom elektricitet af traditionel oprindelse.

**Kerneenergi:** Medregnes for så vidt angår den form for varme, der frigives ved uranfission i reaktorer. Denne varme anses som primær og anføres derfor under primær produktion. Den varme, som således medregnes, er den disponible mængde energi, der fremkommer ved fission i det pågældende år.

<sup>(1)</sup> For Det forenede Kongeriges vedkommende medtages raffineret ethan, fremstillet ved adskillelse under naturgasproduktionen, under raffinaderigas som en produktion af primære energikilder.

## Elektricitet (elektrisk energi)

 Vandkraft (hydroelektrisk energi) fra naturlige kilder, geotermisk energi, konventionel termisk energi og kerneenergi (ekskl. vandkraft fra reservoirer i forbindelse med pumpeværker).

### 3. Aggregerede tal (linjer)

Af opgørelsen fremgår alle de processer, de forskellige energikilder har gennemgået.

Opgørelsen består af 3 hovedafsnit:

I — Afsnittet *disponible mængder*: Udvinning af primære energikilder plus udenrigshandelsbalance og lagerforskydninger. Af afsnittet fremgår den reelle forsyning og det samlede forbrug i den pågældende geografiske enhed.

II — Afsnittet *omformning*: Oplysninger om input og output i forbindelse med omformning i alle de tilfælde, hvor produkter gøres til genstand for fysisk og kemisk omformning. Dette afsnit danner overgangen mellem afsnittet »disponible mængder« og afsnittet »anvendelse«.

III — Afsnittet *anvendelse*: Oplysninger om det endelige energiforbrug og det endelige forbrug til andet end energiforbrug, eget forbrug i energisektoren og distributionstab.

Dataene er principielt medtaget i tabellen efter et funktionelt eller teknisk kriterium og ikke efter institutionelle kriterier: Afgørende er den faktiske proces, energikilderne gennemgår, og ikke virksomhedens karakter. F.eks. skal alle koksværker og el-værker behandles som energiomformere (da dette er deres tekniske funktion), selv om disse installationer hører til en kulmine, et stålværk eller en anden privat virksomhed, hvis hovedvirksomhed ikke er energiomformning.

Anvendelsen af dette princip på de to vigtigste biprodukter:

- mineralolieprodukter, fremstillet i den petrokemiske industri, og
- højovngas,

medfører følgende opdeling (se også linje 8.5 og 8.7):

- disse mængder fratrækkes det samlede (»institutionelle«) forbrug i den petrokemiske sektor og i jern- og stålsektoren;
- disse produkter og deres input (som sædvanligvis anses for at være lig deres output) lægges til de sektorer, hvor de først og fremmest produceres:
  - raffinaderier,
  - sektoren »højovngas«. Det er nødvendigt, at denne sektor medtages i opgørelsen, da højovngas ikke fremstilles i en anden sektor som hovedprodukt.

**Linje 1 Produktion af primær energi:** Udvinning af energi af en naturlig kilde: kul, brunkul, råolie, naturgas, geotermisk varme.

*Vandkraft (hydroelektrisk energi)* anses også for at være en primær energikilde. *Kerneenergi* i form af varme, fremstillet ved fission, behandles som primær energikilde.

*Andet brændsel*, som kun medregnes, når det drejer sig om input til omformning i konventionelle varmekraftværker, medtages sædvanligvis under produktionen af primær energi (alternativt ville være at medtage det under genindvinding, da det i de fleste tilfælde er det, der er tale om).

Ved produktion af *kul* som primær energi forstås nedgangen i minerne, dvs. efter at uanvendelige stoffer fra toudvindingen (kul bragt op til jordoverfladen) er fjernet ved harpning og vaskning. I almindelighed medtages produkter af ringere kvalitet (støv, mellemkvaliteter, kulslam), men ikke genindvundne produkter.

Produktionen af *råolie* omfatter produktionen af naturgaskondensat eller andre kondensater fra produktion, rensning og stabilisering af naturgas, såfremt disse produkter omformes i raffinaderier.

Produktionen af *naturgas* omfatter rensning af naturgas, dvs., at de inaktive stoffer er fjernet. Dataene omfatter ikke de mængder, som går tabt ved udblæsning, afbrænding og produktionsforsøg samt de mængder, som reinjiceres i feltet.

Producentens *eget forbrug* medregnes i produktionsdataene.

**Linje 2 Genindvinding:** Genindvundet kulslam, brændbar skifer, regenereret smørelie og visse produkter, genindvundet i industrien.

**Linje 3 Import:** Importen omfatter alle mængder, der indføres på et lands område, dog bortset fra *transit* (især via gas- og olieledninger); elektricitet udgør en undtagelse, idet elektricitet i transit altid anføres under udenrigshandel.

Oplysninger vedrørende import fås i almindelighed fra indberetninger fra importører; der kan derfor være uoverensstemmelser mellem disse data og de data, der indsamles af toldmyndighederne, og som indgår i udenrigshandelsstatistikken.

Hvad angår råolie og mineralolieprodukter udgør importen de mængder, der indføres til et lands område og især de mængder: (i) der er bestemt til forarbejdning for et andet lands regning; (ii) er importeret midlertidigt; (iii) er importeret på toldfrit område; (iv) er importeret og oplagt i særlige lagre for et andet lands regning; (v) er importeret fra oversøiske områder og/eller territorier under det pågældende lands overherredømme.

Fællesskabets import (EUR 12 og EUR 10) omfatter også *handel inden for Fællesskabet*.

**Linje 4 Lagerforskydninger:** Ved lagerforskydninger forstås forskellen mellem de energimængder, der er oplageret hos producenter, importører, naturgasdistributører, omformningsvirksomheder og storforbrugere i industrien ved den pågældende periodes begyndelse og slutning. Tegnet + betyder lagerformindskelse og således en *forøgelse* af de disponible mængder, medens tegnet — betyder lagervækst og således en *formindskelse* af de mængder, der er til rådighed til forbrug.

Med hensyn til naturgas medregnes de gasmængder, der til- og fraføres distributionsnettene.

**Linje 5 Eksport:** I almindelighed gælder samme regler som ved import.

Under eksport af råolie og mineralolieprodukter er desuden følgende mængder omfattet: (i) re-eksport efter forarbejdning eller omformning; (ii) leverancer til nationale eller fremmede tropper, stationeret i udlandet (i det omfang oplysningerne ikke hemmeligholdes).

**Linje 6 Bunkers til skibsfart:** Bunkers leveret til søgående skibe uanset under hvilket flag. Bunkers til skibsfart kan enten, som i denne fortegnelse, betragtes som eksport eller klassificeres som forbrug. Begrundelsen for den førstnævnte løsning er, at bunkers, der tages om bord, normalt ikke vedrører det pågældende lands økonomi.

*Bunkers til lufttrafik* medtages under endeligt energiforbrug i »transportsektoren« (linje 15.2).

**Linje 7 Til rådighed for indenlandsk bruttoforbrug:** Dette aggregat er det *vigtigste* i opgørelsen. Det viser den energimængde, der i referenceperioden er nødvendig for at dække den pågældende geografiske enheds indenlandske forbrug.

Den energimængde, der er til rådighed for det indenlandske forbrug, beregnes i den rækkefølge, der fremgår af opgørelsen (primær produktion + import + lagerforskydninger — eksport — bunkers); den svarer til summen af forbrug, distributionstab, omformningstab og statistiske afvigelser.

Når aggregatet udviser et negativt tal for visse produkters og landes vedkommende, skyldes det hovedsageligt eksport eller lagerforøgelse.

**Linje 8 Omformning input:** De pågældende mængder omfatter det samlede input i et omformningsanlæg med henblik på fremstilling af afledte produkter. Omformningsbegrebet finder kun anvendelse, når energiprodukterne ændres fysisk eller kemisk; blandinger anføres derfor ikke i denne linje, men i linje 10.

**Linje 8.1 Konventionelle varmekraftværker:** Brændselsmængder, omformet i konventionelle offentlige kraftværker med henblik på fremstilling af elektricitet og damp, bestemt til salg, samt de mængder, der udelukkende anvendes til fremstilling af elektricitet i andre virksomheders egne varmekraftværker (kraftværker i miner, i forbindelse med raffinaderier, inden for jern- og stålsektoren, den kemiske sektor, i forbindelse med andre industrigrene og jernbanerne).

**Linje 8.2 Kernekraftværker:** Varmemængder, fremstillet ved kernefission i reaktorkernen.

**Linje 8.3 Briketfabrikker:** Mængder stenkul, hovedsageligt antracit og mager kul, beg, brunkul og tørv til fremstilling af briketter.

**Linje 8.4 Koksværker:** Mængder kul, brunkul og genindvundet koksgrus til omformning til koks og koksværksgas.

**Linje 8.5 Højovne:** Ved reduktion af jernmalm frigives en vis mængde gas, som genindvindes. Denne genindvinding betragtes således som en omformning fra koks til gas. Koksækvivalenter af denne gasmængde trækkes fra de koksmængder, der anvendes i jern- og stålsektoren. Det forudsættes således, at der ikke er omformningstab, og de gasmængder, der udblæses og afbrændes, og som i virkeligheden er omformningstab, medtages af praktiske grunde under forbrug inden for jern- og stålsektoren.

**Linje 8.6 Gasværker:** Omformede mængder (kul, nafta, gasolie/dieselolie, flaskegas og naturgas) i forbindelse med fremstilling af gasværksgas ved destillation, spaltning, omdannelse eller hydrering samt gaskoks.

Naturgas, koksværksgas og højovngas til fremstilling af blandede produkter samt koksværksgas, bestemt til distribution i naturlig tilstand, medregnes ikke, men anføres under **linje 10 Udveksling og overførelse**.

**Linje 8.7 Raffinaderier:** Mængder råolie og mellemprodukter, behandlet i raffinaderier (i princippet ved atmosfærisk destillation) herunder forarbejdning for andre landes regning.

**Linje 9 Omformning output:** Outputtet er resultatet af omformningsprocessen. Det svarer til *produktionen af afledte produkter*: stenkulsbriketter, koks, brunkuls- og tørvebriketter, beg, tjære, benzol, raffinerede mineralolieprodukter, afledte gasser, elektricitet fra varmekraftværker (konventionelle kraftværker og kernekraftværker) og afledt varme. Under den afledte produktion medregnes altid omformningsvirksomheders *eget forbrug*.

*Omformningstab* er forskellen mellem omformning input og omformning output. For at beregne disse tab må input og output udledes af de linjer, der vedrører en bestemt omformer.

De data, der er anført i disse linjer og i linjen »omformning input«, stammer fra den opgørelse over omformning, der udarbejdes for hver enkelt omformer af hensyn til sammenhængen i oplysningerne.

I det samlede tal for »omformning output« tælles visse mængder dobbelt eller tredobbelt, når der er tale om succesiv omformning (f.eks. koks + højovngas + elektricitet, fremstillet af denne gas). Dette indvirker imidlertid ikke på balancen i den samlede opgørelse, da det tilsvarende omformning input beregnes på samme måde.

**Linje 9.1 Konventionelle varmekraftværker:** Bruttoproduktionen af elektricitet i konventionelle offentlige kraftværker og i andre virksomheders egne kraftværker.

**Linje 9.2 Kernekraftværker:** Bruttoproduktionen af elektricitet i konventionelle offentlige kraftværker og i andre virksomheders egne kraftværker.

**Linje 9.3 Briketfabrikker:** Produktionen af stenkulsbriketter og brunkuls- og tørvebriketter.

**Linje 9.4 Koksværker:** Afledt produktion fra destillation af kul: Koks, koksværksgas, beg, benzol og tjære.

**Linje 9.5 Højovne:** Gas som biprodukt fra omformning af koks til gas i højovne i forbindelse med reduktion af jernmalm.

**Linje 9.6 Gasværker:** Gasværksgas og gaskoks fremstillet i værker, der hovedsageligt fremstiller og distribuerer afledt gas. Undtaget er således blandinger og gas i naturlig tilstand fra andre gasproducenter<sup>(1)</sup>.

**Linje 9.7 Raffinaderier:** Bruttoproduktionen af raffinerede mineralolieprodukter (herunder raffinaderiers eget forbrug).

**Linje 10 Udveksling og overførelse:** Blandinger af energiprodukter, dvs. blandinger af mineralolieprodukter, flaskegas til berigelse af naturgas, uden omformning, samt overførelse til distribution i uændret tilstand.

<sup>(1)</sup> For Det forenede Kongeriges vedkommende omfatter gasværksproduktionen syntetisk naturgas (SNG), når denne gas distribueres via naturgasnettet.



**Linje 11 Forbrug i energisektoren:** Forbruget i energisektoren omfatter de mængder, som energiproducenten og omformningsvirksomheden køber eller selv producerer til drift af egne anlæg. For at afgrænse omformningsbegrebet betragtes pumpning ikke som en omformning, udført af elektricitetsproducenten (da produktets karakter ikke ændres). *Tab ved pumpning*, dvs. forskellen mellem den elektricitet, der anvendes til pumpning, og den elektricitet, der fremstilles ved pumpning, betragtes således som producentens eget forbrug; det samme gælder forbruget i andre anlæg i tilknytning til kraftværket.

Linjen omfatter også de mængder, der anvendes i kompressorstationer og pumpestationer i forbindelse med gas- og olieledninger.

**Linje 12 Distributionstab:** Tab i forbindelse med transport eller distribution af elektricitet. Tab i forbindelse med transport eller distribution af naturgas og afledte gasser er også omfattet i det omfang, der foreligger tal herfor.

**Linje 13 Til rådighed for det endelige forbrug:** Den energimængde, der stilles til rådighed for den endelige forbruger. Denne mængde beregnes ved at trække omformningstab (linje 8 — linje 9), distributionstab (linje 12) og forbrug i energisektoren (linje 11) fra posten energi til rådighed for indenlandsk bruttoforbrug (linje 7).

**Linje 14 Endeligt forbrug til andet end energiformål:** Herved forstås: i *linjen kemisk industri* — input til kemosyntese (især petrokemi) i *linjen øvrige industri* — forbrug til andet end energiformål i andre industrisektorer, især som smøremidler og vejbelægning.

**Linje 15 Endeligt energiforbrug:** Den sidste post i opgørelsen, som er den energi, der leveres til forbrugeren til ethvert energiformål.

**Linje 15.1 Industri:** Alle industrisektorer med undtagelse af energisektoren<sup>(1)</sup>.

De mængder, der omformes i industrivirksomheders egne kraftværker, og de mængder koks, der omformes til højovns-gas, medregnes ikke under det samlede forbrug i industrien, men under den pågældende post som omformning input.

Denne linje omfatter kun de mængder, der anvendes til energiformål.

Der er visse unøjagtigheder med hensyn til afgrænsningen og sammenligneligheden både hvad angår energikilder og de enkelte lande. Der er ofte ikke tale om samme afgrænsning: Dataene om industrien beregnes enten på grundlag af mindsteværdien af det årlige energiforbrug eller på grundlag af et mindste antal ansatte, som ofte varierer efter tid og sted. For visse energikilders vedkommende — elektricitet og gas — defineres sektorerne ofte på grundlag af toldstatistik.

**Linjen jern- og stålindustri (NACE<sup>(2)</sup> 211.2, 221 + 223, 311.1 og 312):** I nogle lande medregnes forbruget til udvin-ding og forarbejdning af jernmalm under denne post.

**Linjen kemisk industri (NACE<sup>(2)</sup> 25 og 26):** Herunder hører kun energiforbrug, da forbrug til andet end energiformål med-tages under linje 14.

**Linje 15.2 Transport:** Alle transportformer, herunder transport i husholdninger, offentlige institutioner osv. (jf. linje 15.3) bortset fra søfart, som medtages under linjen »bunkers til skibsfart«.

**Linjen jernbanetransport:** Jernbaners og elektrisk drevne sporvejs forbrug (disse data omfatter ikke input i kraftværker, der drives af jernbanerne).

**Linjen vejtransport:** Mængder påfyldt motorkøretøjer som drivmiddel: Vare- og lastvogne eller køretøjer som anvendes for egen eller tredjemands regning, herunder busser som tilhø-rer jernbaneselskaber. Forbruget i køretøjer, der anvendes til offentlige bygge- og anlægsarbejder, og som er indregistre-rede til kørsel på offentlig vej, medtages, også under vejtrans-port, såfremt de beskattes normalt, medens brændselsforbru-get i landbrugs-køretøjer medtages under forbrug i landbrugs-sektoren.

**Linjen lufttrafik:** Leverancerne til den nationale og internatio-nale lufttrafik.

**Linjen indenrigsskibsfart:** Brændselsforbruget til indenrigs-skibsfart og lystsejlad.

**Linje 15.3 Husholdninger osv.:** Forbrug i private hus-holdninger, mindre industrivirksomheder, håndværk, handel, offentlige institutioner, serviceerhverv *bortset fra* transport, landbrug og fiskeri. Da der ikke findes tilstrækkeligt statistisk materiale på dette område, er denne post meget uhomogen.

Dataene i denne linje er i almindelighed en *opgørelse*, bereg-net på grundlag af de mængder, der er leveret på markedet med fradrag af forbruget i industri- og transportsektoren.

**Linjen landbrug:** Mineralolieforbruget i landbruget, herunder i landbrugets køretøjer. Disse data stammer fra skatte- og afgiftsstatistikken, da der er visse former for skattelettelser på produkter, der anvendes i landbruget.

**Linjen fiskeri:** Forbruget inden for fiskeriet, bortset fra højsøfi-skeri, som medtages under bunkers.

**Linje 16 Statistiske afvigelser:** Forskellen mellem linje 13 »til rådighed for det endelige forbrug« og linjerne 14 »endeligt forbrug til andet end energiformål« og 15 »endeligt energifor-brug«. De statistiske afvigelser omfatter undertiden de lager-forskydninger, som ikke er registreret i statistikken, og som således ikke indgår i linje 4; det samme gælder det forbrug i militæret, som ikke er medtaget under endeligt energifor-brug<sup>(3)</sup>. I opgørelserne over naturgas og afledte gasser kan distributionstab være medtaget under statistiske afvigelser.

(1) Bygge- og anlægsarbejder medtages i princippet under »industri«. Største-delen af mineralolieforbruget i denne sektor medtages dog under »transport«.  
(2) Systematisk fortegnelse over økonomiske aktiviteter i De europæiske Fæl-lesskaber.

(3) I de fleste tilfælde fordeles militærets forbrug imidlertid på de enkelte forbrugssektorer: dieselolie til flåden under bunkers til skibsfart, brændstof til luftvåbenet under lufttrafik, brændstof til køretøjer under vejtransport, dieselolie til opvarmning under »husholdninger« osv.



## SÆRLIGE UDTRYK I FORBINDELSE MED ENERGIKILDER

### Kul

**Produktion:** Produktionen i små miner og i miner i åbent brud er omfattet.

**Lagre:** Alle lagerdata vedrører slutningen af det pågældende tidsrum.

**Produktion under jorden pr. mand/time:** Produktionen under jorden er baseret på den samlede arbejdstid udtrykt i timer. I tallene indgår det samlede personale under jorden, herunder opsynspersonale og personale ansat af andre virksomheder. Produktionen under jorden omfatter kun produktionen i egentlige kulminer.

**Leverancer til offentlige kraftværker:** Med hensyn til Forbundsrepublikken Tyskland er leverancerne til »Bergbauverbundwerke« og forbundsbanernes kraftværker omfattet. (Kul-leverancer til industrivirksomheders egne kraftværker medtages under »leverancer til den samlede industri«).

### Råolie

**Produktion:** Råolieproduktionen omfatter kun »naturlig« kondensater i olieaflejringerne, naturgaskondensat og andre kondensater fra produktion, rensning og stabilisering af naturgas, når disse produkter omformes i raffinaderierne.

**Lagerforskydninger:** Disse mængder er udtryk for forskydningerne i raffinaderiernes lagre af råolie og halvfabrikata.

**Disponible mængder:** Disse mængder beregnes således: produktion + samlet import — samlet eksport + lagerforskydninger.

**Forarbejdet råolie:** Denne mængde omfatter den samlede mængde råolie og halvfabrikata, modtaget til forarbejdning i raffinaderierne. Forskellen mellem denne mængde og bruttoproduktionen af afledte produkter udgør tabet i raffinaderiet.

### Mineralolieprodukter

**Bruttoproduktionen af afledte produkter omfatter:**

- Raffinaderiernes produktion af alle mineralolieprodukter, herunder produkter til andet end energiformål og raffinaderiernes eget forbrug, men ekskl. tab ved raffineringen; i tallene indgår ikke produkter, der genanvendes i raffinaderierne og produkter, der tilbageleveres fra den petrokemiske industri.
- Produktionen — uden for raffinaderier — af produkter, fremstillet ved kemisk omformning eller destillation af stenkul og brunkul.

**Nettoproduktion af afledte produkter:** Bruttoproduktionen af afledte produkter minus raffinaderiernes eget forbrug.

**Disponible mængder:** Dataene beregnes således: primær produktion + nettoproduktion + samlet import — samlet eksport — bunkers + lagerforskydninger (raffinaderier og importører).

**Indenlandske leverancer:** Dataene er udtryk for de samlede indenlandske leverancer til alle energiformål og til andet end energiformål. Posten omfatter leverancer til omformning (til kraftværker) og til endeligt forbrug (til husholdninger, industri eller transport). Eget forbrug af energiprodukter er ikke omfat-

tet. Med hensyn til den petrokemiske industri medregnes nettolleverancerne (dvs. at de produkter, den petrokemiske industri tilbageleverer, fratrækkes). Leverancerne er lig de disponible mængder plus eller minus de statistiske afvigelser.

**Forbrug på det indenlandske marked:** De indenlandske leverancer plus eller minus lagerforskydninger i kraftværkerne.

**Omformning i kraftværker:** De mængder, der faktisk anvendes i offentlige kraftværker og i virksomheders egne kraftværker til produktion af elektricitet samt de mængder mineralolieprodukter, der anvendes i offentlige kraftværker til produktion af varme, bestemt til salg (det samme gælder gas).

**Nettoimport af råolie:** Import minus eksport af råolie og mineralolieprodukter.

### Naturgas

**Produktion:** Produktionen vedrører rensset naturgas, hvorfra de inaktive stoffer, der findes i gas, er fjernet. De angivne mængder er fratrækket de mængder, som går tabt ved udblæsning, afbrænding, produktionsforsøg samt de mængder, som reinjiceres i feltet. Producenternes eget forbrug er medregnet.

**Lagerforskydninger:** Lagerforskydningerne svarer til de samlede gasmængder, som tilføres (-) og fraføres (+) lagre og transportledninger.

**Indenlandsk bruttoforbrug:** Dette aggregat beregnes således: produktion + leverancer fra EUR 12 + import fra tredjelande — samlet eksport + lagerforskydninger.

**Forbrug på det indenlandske marked:** Opgjorte data for omformning, endeligt forbrug til energiformål og endeligt forbrug til andet end energiformål.

### Elektricitet

**Bruttoproduktion:** Ved bruttoproduktionen forstås den produktion, som måles ved kraftværksgruppernes polklemmer; omfatter således den mængde, der anvendes af andre anlæg i tilknytning til værket og tab i eventuelle kraftværkstransformatorer.

**Nettoproduktion:** Ved nettoproduktionen forstås kraftværkets udgangseffekt, dvs. at den mængde, der anvendes af andre anlæg i tilknytning til værket og tab i kraftværkstransformatorer fratrækkes.

**Til rådighed på det indenlandske marked:** Den elektricitet, der er »til rådighed på det indenlandske marked« omfatter al elektricitet, der forbruges uden for kraftværker i det pågældende land. Transport- og distributionstab medregnes derfor. Ved denne mængde forstås således det samlede bruttoforbrug minus den energi, der anvendes af anlæg i tilknytning til kraftværker og pumpestationer.

**Forbrug i transportsektoren:** Forbruget i »transportsektoren« omfatter den energi, der er leveret til jernbanerne og til lokale offentlige transportmidler. I Italien, Nederlandene, Belgien, Det forenede Kongerige og Danmark vedrører de anførte værdier selve drivkraften; i de øvrige lande er forbruget på stationer og værksteder også omfattet.

**Andet forbrug:** »Andet forbrug« omfatter kunstig vanding og jordbehandling i landbruget, offentlig belysning, handel, offentlig administration og i almindelighed alle serviceerhverv (bortset fra jernbaner), samt mindre industrier, såfremt forbruget ikke medregnes under forbrug i industrien (især i de seks oprindelige EF-medlemsstater).

**Maksimumskapacitet:** Ved kraftværkers »maksimumskapacitet« forstår summen af hvert kraftværks størst mulige ydelse i kontinuerlig drift uanset den optimale effekt, idet det forudsættes, at samtlige installationer er i fuldt driftssikker stand. Denne kapacitet kan angives brutto eller netto »output«, alt efter om den elektricitet, der bruges af anlæg i tilknytning til værket og tab i kraftværkets transformatorer, er omfattet. Maksimumskapaciteten er således et udtryk for den størst mulige ydelse af alle kraftværkets installationer.

**Produktionskapacitet:** Ved et vandkraftværks produktionskapacitet i et givet tidsrum forstår den maksimale mængde elektricitet, det kan producere eller oplagre ved hjælp af den naturlige vandtilførsel i denne periode, idet det forudsættes, at alle installationer konstant er i fuldt driftssikker stand, at den naturlige vandtilførsel anvendes fuldt ud og at al den energi, der kan produceres, forbruges. Den gennemsnitlige produktionskapacitet bestemmes over det størst mulige antal år. Beregningen foretages ud fra de anlæg, som findes den 1. januar det pågældende år.

OPDELING AF DET ENDELIGE ENERGIFORBRUG

(Linje 15 i opgørelsen)

- »Industri«-sektoren (undtagen »energi«-sektoren)
- heraf:
1. jern- og stålindustrien (NACE 211 + 222 + 223)

2. øvrige metalindustri (NACE 224)

3. kemisk industri (NACE 25 + 26)

4. glas, keramik og byggematerialer (NACE 24)

5. minedrift (undtagen brændselsudvinding) (NACE 21 + 23)

6. nærings- og nydelsesmidler (NACE 41 + 42)

7. tekstiler, lædervarer, beklædningsgenstande (NACE 43 + 44 + 45)

8. papir- og trykkeriindustri (NACE 47)

9. jern- og metalforarbejdning (NACE 31 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)

10. øvrige industri (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)

- »Transport«-sektoren
- heraf:
- jernbanetransport

vejtransport

lufttrafik

indenrigsskibsfart

- Sektoren »husholdninger osv.«
- herunder:
- husholdninger

landbrug

fiskeri

Forkortelser og tegn

- :

ingen oplysninger foreligger
- intet
- 0

mindre end halvdelen af den benyttede enhed
- kg oe/

kg ep

kilogram olieækvivalent

(41 860 kilojoules NCV/kg)
- Mio

million (10<sup>6</sup>)
- t

metrisk ton
- t=t

ton = ton
- toe

ton olieækvivalent

(41 860 kilojoules NCV/kg)
- MW

megawatt = 10<sup>3</sup> kW
- kWh

kilowatt-time
- GWh

gigawatt-time = 10<sup>6</sup> kWh

- J

joule
- kJ

kilojoule
- TJ

terajoule = 10<sup>9</sup> kJ
- NCV/PCI

effektiv (nedre) brændværdi
- GCV/PCS

kalorimetrisk (øvre) brændværdi
- ECU

europæisk valutaenhed
- I eller —

brud i den statistiske talrække
- heraf

dette ord angiver, at alle underafdelinger er opført
- herunder

dette ord angiver, at visse underafdelinger er opført

# Inhalt

DE

	Seite
Bemerkungen	XXII
Aufschlüsselung des energetischen Endverbrauchs	XXIX
Abkürzungen und Zeichen	XXIX
<b>KAPITEL 1: GRUNDZAHLEN</b>	
Internationaler Vergleich	2
Charakteristische Angaben für 1985	4
Charakteristische Angaben: 1980 bis 1985	6
Energiekennzahlen	9
Welterzeugung und Vorräte — 1985	42
Durchschnittswerte	43
Kraftstoffpreise	44
<b>KAPITEL 2: ENDENERGIEBILANZEN</b>	
Umrechnungskoeffizienten	47
Zusammengefaßte Bilanzen (Terajoule und t RÖE) — 1985	48
Aufgeschlüsselte Bilanzen (spezifische Einheiten und t RÖE) — 1985	76
Wichtigste Positionen nach Erzeugnissen: 1980 bis 1985	132
<b>KAPITEL 3: TABELLEN NACH ENERGietRÄGERN</b>	
Kennzahlen der Kohlenwirtschaft: 1980 bis 1985	149
Wichtigste Positionen der Kohle	150
Steinkohlenbezüge und -einfuhr	157
Steinkohlenzechen: Leistung, Kapazität und Bestände	158
Steinkohlenlieferungen	159
Kennzahlen der Mineralölwirtschaft: 1980 bis 1985	161
Kennzahlen der Gaswirtschaft: 1980 bis 1985	163
Wichtigste Positionen der Kohlenwasserstoffe	164
Raffinerien: Rohölverarbeitung und Kapazitäten	179
Rohöleinfuhren aus Drittländern	180
Struktur der Nettoerzeugung der Mineralölprodukte	182
Ein- und Ausfuhr der Mineralölprodukte	184
Inlandslieferungen von Mineralölprodukten	186
Kennzahlen der Elektrizitätswirtschaft: 1980 bis 1985	189
Wichtigste Positionen der elektrischen Energie	190
Struktur der Nettoerzeugung	197
Elektrische Ausrüstung	200



Das *Jahrbuch Energiestatistik* verfolgt den Zweck, in einem Veröffentlichungsband einen geschlossenen Komplex analytischer statistischer Informationen über die Energiewirtschaft der Gemeinschaft und ihrer Mitgliedstaaten, insbesondere über das letzte Jahr, über das Daten vorliegen, zusammenzustellen. Die Information ist daher besonders auf eine Gesamt- und Strukturanalyse ausgerichtet, vor allem also in der Form von Energiebilanzen, die das wichtigste Instrument einer Beurteilung der Energiewirtschaft darstellen. Die spezifischen und konjunkturbezogenen Angaben erscheinen mehr und mehr im Monatsbulletin „Energie“.

Der *erste Teil* des Jahrbuchs gibt einen Überblick über die charakteristischen Angaben der Energiewirtschaft, vor allem unter analytischen Gesichtspunkten. Mit Indikatoren-Zeitreihen werden für die Gemeinschaft und jeden Mitgliedstaat Veränderungen der wichtigsten energiewirtschaftlichen Gesamtgrößen im Vergleich zu denen der Gesamtwirtschaft dargestellt und die Strukturveränderungen näher beleuchtet, die in den letzten Jahren stattgefunden haben.

Der *zweite Teil* betrifft die zusammengefaßten Bilanzen der „Endenergie“ der Gemeinschaft und der einzelnen Mitgliedstaaten. Diese Bilanzen enthalten detaillierte Angaben in spezifischen Einheiten und in t RÖE sowie daneben stärker zusammengefaßte Angaben in Terajoule und in t RÖE. Aus naheliegenden praktischen Gründen beschränkt sich die Darstellung auf das letzte Jahr, während für die Hauptaggregate und die wichtigsten Erzeugnisse eine Zeitreihe von vier Jahren vorgestellt wird.

Der *dritte Teil* enthält Zeitreihen über die einzelnen Energiequellen für die Berechnung der wichtigsten die Struktur der Energiewirtschaft kennzeichnenden Gesamtgrößen.

## BILANZ ENDENERGIE

Die veröffentlichten Bilanzen gehören zu den *Endenergie*-Bilanzen, in denen die Erfassung sämtlicher Vorgänge auf dem tatsächlichen Energieinhalt der verschiedenen Energieträger und -formen beruht und weder von Substitution ausgegangen wird, noch Äquivalenzberechnungen vorgenommen werden. Dieses Buchungsverfahren ermöglicht die Erfassung von Energieverlusten bei Umwandlungsverfahren und liefert Angaben über die den Endverbrauchern tatsächlich zur Verfügung gestellten Energiemengen. Die Endenergiebilanz ist die einzige statistische Grundlage der Dienststellen der Kommission der Europäischen Gemeinschaften zur Erstellung von Analysen und Vorausschau auf dem Energiesektor. Die Wahl dieses Bilanztypes garantiert eine mit denen der anderen

internationalen Organisationen harmonisierte Bilanzmethodik.

Die Erläuterungen zur Endenergiebilanz werden weiter unten gegeben.

### 1. BUCHUNGSRAHMEN

Der Buchungsrahmen für die Daten der Energieströme muß vor allem Einsatz und Ausstoß, d. h. die verfügbaren Mengen und Verwendungen aller Energieträger ausweisen. Daraus ergibt sich eine Kreuztabelle. Die *Spalten* beziehen sich auf die Energieträger, die *Zeilen* auf die Gesamtgrößen bzw. Bilanzpositionen, welche die energiewirtschaftlichen Vorgänge beschreiben.

In der Bilanz werden sämtliche Vorgänge innerhalb eines bestimmten *Territoriums* unabhängig von der Nationalität der Beteiligten erfaßt. Der Verbrauch im Straßenverkehr umfaßt beispielsweise den von den einheimischen und ausländischen Fahrzeugen innerhalb eines bestimmten Hoheitsgebiets aufgenommenen Brennstoff, den diese Fahrzeuge selbst verbrauchen. Dieses „Territorialitätsprinzip“ unterscheidet sich somit von den in der Volkswirtschaftlichen Gesamtrechnung verwendeten Begriffen.

### 2. ENERGIETRÄGER (Spalten)

Die Energieträger werden aufgrund der Art des Produkts nicht oder nach dessen Ursprung und Verwendung aufgegliedert.

Einige dieser Energieträger sind *primär* (im natürlichen Zustand), andere *abgeleitet* (aus einer Umwandlung hervorgegangen). Die Trennung nach diesen beiden Kategorien erscheint im Bilanzschema (Gesamtgrößen). Gewisse Produkte können zugleich primär und abgeleitet sein; analog zu Benzin und Flüssiggas aus der Rohölraffination gibt es beispielsweise auch bei der Förderung, Reinigung und Stabilisierung von Naturgas anfallendes Naturbenzin und Flüssiggas.

Die Spalten weisen die verfügbaren und verwendeten Energieträger aus, die in den Wirtschaftskreislauf eingehen, unabhängig davon, ob es sich dabei um kommerzielle Vorgänge handelt oder nicht. Die Bilanz berücksichtigt beispielsweise auch den *Eigenverbrauch* der Produzenten.

Folgende Energieträger werden gegenwärtig nicht in der Bilanz ausgewiesen: Holz und Holzabfälle<sup>(1)</sup>, Torf<sup>(1)</sup> (außer für Irland) sowie die „neuen Energien“: Solarenergie, Windenergie, Biomasse, Wärme aus Wärmepumpen.

<sup>(1)</sup> Zur Wahrung der Kohärenz zwischen Einsatz und Ausstoß der herkömmlichen Wärmekraftwerke können auch Holz- und Torfmengen unter die Bezeichnung „andere Brennstoffe“ fallen.

Einesteils ist dies darauf zurückzuführen, daß statistische Erhebungen fehlen, anderenteils darauf, daß manche dieser Energieträger von untergeordneter Bedeutung sind.

Die Unterscheidung zwischen *energetischen* und *nichtenergetischen* Produkten erfolgt auf der Ebene der *Verwendung*, und nicht auf der Ebene der Produkte, denn es gibt in der Praxis keine ausschließlich energetischen oder nichtenergetischen Produkte, sondern nur einen energetischen oder nichtenergetischen Einsatz dieser Produkte; Naturgas läßt sich beispielsweise als Brennstoff oder auch als Grundstoff für die Chemosynthese verwenden, Petrolkoks kann Teil der Koksofencharge oder Elektrodenkomponente sein.

Folgende Produkte werden in der Matrix der Endenergiebilanz berücksichtigt:

## Kohle und Derivate

**Steinkohle:** Kohle mit einem oberen Heizwert von mindestens 23 865 kJ (bzw. 5 700 kcal/kg) auf Naßprobe, *ohne Asche*; außerdem Mittelgut, Schlammkohle und Brandschiefer.

**Steinkohlenbriketts:** Üblicherweise durch Heißbrikettierung und unter hohem Preßdruck mit Bindemittelzusatz (Teerpech) hergestellt.

**Koks:** Steinkohlenkoks, Gaskoks, Steinkohlenschwelkoks, Formkoks und Braunkohlenkoks, Produkte aus Destillation von Stein- und Braunkohle.

**Braunkohle:** Kohle mit einem oberen Heizwert von weniger als 23 865 kJ (bzw. 5 700 kcal/kg) auf Naßprobe, *ohne Asche*, wie jüngere Braunkohle, ältere Braunkohle und Hartbraunkohle.

**Torf:** Brennstoff pflanzlichen Ursprungs, der nach Heißtrocknung brennfähig ist.

**Braunkohlenbriketts:** Durch Hochdruckverpressung hergestellt. In den Brikettmengen sind auch Trocken- und Staubkohle enthalten.

**Torfbriketts:** Durch Hochdruckbrikettierung erzeugte Brennelemente.

**Teer, Teerpech, Benzol:** Bei der Steinkohlendestillation in den Kokereien anfallende Nebenprodukte.

## Erdöl und Derivate

**Rohöl:** Mineralische Rohöle und bituminöse Mineralien (einschließlich halbraffinierten Erdöls und Kondensaten, falls diese destilliert werden).

**Raffineriegas:** Nicht kondensierbares, hauptsächlich aus Wasserstoff, Äthan, Methan und Olefinen bestehendes Gas<sup>(1)</sup>.

**Flüssiggas:** Propan- und Butangas bzw. eine Mischung aus beiden Gasarten.

**Motorenbenzin:** Normalbenzin, Superbenzin, Flugbenzin sowie natürlicher Dieselmotorenkraftstoff und Additive.

**Leuchtpetroleum und Kerosin:** Leuchtpetroleum (für Heizung und Antrieb), leichte und schwere Flugturbinenkraftstoffe.

**Rohbenzin:** Leichtes, mittelschweres und schweres Rohbenzin.

**Dieselmotorenkraftstoff und Destillat-Heizöle:** Dieselmotorenkraftstoff für den Straßen- und Schiffsverkehr, Heizöl, leichtes Heizöl mit einer Viskosität von weniger als 115 Sek. Redwood I bei 37,7° C.

<sup>(1)</sup> Für das Vereinigte Königreich wird das durch Trennung bei der Naturgas-erzeugung entstandene gereinigte Äthan als Produktion von Primärenergieträgern ausgewiesen.

**Spezial- und Testbenzin:** Leichtöle.

**Schmierstoffe:** Schmieröle und -fette (einschl. Schmiermitteln, Weißöl, Isolieröl und Schneidöl).

**Bitumen:** Petrobitumen (einschließlich Bitumenmischungen und -emulsionen).

**Petrolkoks:** Festes Produkt aus Erdölrückständen.

**Sonstige Mineralölprodukte:** Wachs, Vaseline, Paraffine, Schwefel und sonstige Destillationsrückstände.

## Gas

**Naturgas:** Besteht im wesentlichen aus Methan, enthält jedoch geringe Anteile an anderen Gasen; umfaßt sowohl Erdgas als auch Erdölgas, Grubengas und Klärgas.

Äthan, Propan, Butan und die übrigen Kondensate werden nicht berücksichtigt, sofern sie gereinigt sind.

**Kokereigas:** Bei der Verkokung anfallendes Kuppelprodukt.

**Hochofengas:** Beim Hochofenprozeß anfallendes Kuppelprodukt.

**Ortsgas:** Sämtliche durch Destillation, Kracken, Reformieren oder Hydrierung gewonnenen Gase; unterscheidet sich von den Kokerei- und Hochofengasen durch die Tatsache, daß es sich hier nicht um Kuppelprodukte, sondern um Gewinnung in eigens dafür eingerichteten Anlagen handelt.

Bei Ortsgas handelt es sich immer um ein abgeleitetes Produkt aus Steinkohle, Raffineriegas, Flüssiggas, Rohbenzin, Gasölen, Rückstandsheizölen oder Naturgas.

## Sonstige Brennstoffe

Müll, Holz, Industriegas oder Wärme, die in den herkömmlichen Wärmekraftwerken eingesetzt werden.

## Wärme

Wärme kann Primärenergie sein, wenn es sich um Erdwärme oder um die thermische Erzeugung von Kernkraftwerken oder auch um abgeleitete Energie handelt wie beispielsweise Dampf aus Wärmekraftwerken. Unter Erdwärme werden die zur Gebäudeheizung bestimmten Mengen verstanden sowie im Falle Italiens auch die zur Elektrizitätserzeugung verwendete Erdwärme. Letztere, in kWh ausgewiesene Elektrizitätserzeugung, erscheint in den Bilanzen ebenso wie die aus herkömmlicher Wärme abgeleitete Elektrizitätserzeugung.

**Kernenergie:** Wird in Form der durch Uranspaltung in Reaktoren erzeugten Wärme registriert. Diese Wärme wird als primär betrachtet und als Primärenergiegewinnung ausgewiesen. Die auf diese Weise verbuchte Wärme entspricht einer aus der Kernspaltung gewonnenen im Berichtsjahr verfügbaren Energiemenge.

## Elektrizität

Elektrizität aus Wasserkraftwerken mit natürlichem Zufluß, Erdwärme, herkömmliche Wärmekraft und Kernkraft (die mittels Pumpspeicherung erzeugte Energie aus Wasserkraft wird nicht berücksichtigt).

## 3. GESAMTGRÖSSEN (Zeilen)

Das Bilanzschema beschreibt sämtliche Vorgänge, denen die einzelnen Energieträger unterliegen.

Es besteht aus drei Hauptteilen:

I. dem Teil **verfügbare Energiemengen**: Gewinnung von Primärenergieträgern plus Außenhandelsaldo und Bestandsveränderungen. In diesem Teil wird die tatsächliche Versorgung und der Gesamtverbrauch einer bestimmten geographischen Einheit ausgewiesen;

II. dem Teil **Umwandlungen**, der den Umwandlungseinsatz und -ausstoß erfaßt, bei dem die Produkte physikalisch oder chemisch verändert werden. Er stellt die Querverbindung zwischen den Teilen „verfügbare Energiemengen“ und „Verwendungen“ her;

III. dem Teil **Verwendungen**, in dem der nichtenergetische und energetische Endverbrauch sowie der Verbrauch des Sektors „Energie“ und die Verteilungsverluste zusammengefaßt sind.

Die Einordnung der Daten in dieses Schema erfolgt im Prinzip nach *funktionalen* oder technischen und nicht nach *institutionellen* Kriterien, also nach dem tatsächlichen energietechnischen Vorgang und nicht nach den Merkmalen des Unternehmens. Sämtliche Kokereien und Elektrizitätswerke sind beispielsweise als Energieumwandler zu behandeln (denn dies ist ihre technische Funktion), auch wenn diese Anlagen einer Steinkohlenzeche, einem Hüttenwerk oder sonst irgend-einem privaten oder öffentlichen Unternehmen angehören, dessen Haupttätigkeit außerhalb der Energieumwandlung liegt.

Die Anwendung dieses Prinzips auf die beiden wichtigsten Kuppelprodukte:

- in der Petrochemie hergestellte Mineralölprodukte und
- Hochofengas

führt zu folgender Verbuchung (s. auch Zeilen 8.5 und 8.7):

- a) Diese Produktmengen werden vom („institutionellen“) Gesamtverbrauch sowohl der Petrochemie als auch der Stahlindustrie abgezogen;
- b) diese Produkte und ihr Einsatz (der vereinbarungsgemäß gleich dem Ausstoß ist) werden dem Sektor zugeordnet, in dem sie hauptsächlich erzeugt werden, d. h.:
  - den Raffinerien,
  - dem Produktionszweig „Hochofengas“. Dieser Produktionszweig muß in die Bilanz aufgenommen werden, da kein anderer Sektor hauptsächlich Hochofengas erzeugt.

**Zeile 1 Erzeugung von Primärenergie:** Aus natürlichen Energieträgern gewonnene Energie: Steinkohle, Braunkohle, Rohöl, Naturgas, Erdwärme.

Als Primärenergieproduktion werden auch *Elektrizität* aus *Wasserkraft* betrachtet. *Kernenergie* in Form von Spaltwärme wird ebenfalls als Primärenergie behandelt.

Die „*anderen Brennstoffe*“, die nur dann berücksichtigt werden, wenn es sich um Umwandlungseinsatz in den herkömmlichen Wärmekraftwerken handelt, gelten vereinbarungsgemäß als Primärenergieproduktion (als Alternative dazu böte sich die Aufnahme in die Zeile Wiedergewinnung an, denn um eine solche handelt es sich in Wirklichkeit in den meisten Fällen).

Als Primärenergieproduktion an *Steinkohle* gilt die Nettoförderung der Zechen, d. h. die Bruttoproduktion (zutage geförderte Kohle) nach Eliminierung des Abfalls durch Sieben und Waschen. Im allgemeinen ist der Anfall an minderwertigen Produkten (Staub, Mittelgut, Schlamm) darin enthalten, während die Wiedergewinnungsprodukte unberücksichtigt bleiben.

Die *Rohölproduktion* schließt die Gewinnung von Naturbenzin und sonstigen Kondensaten, die bei Förderung, Reinigung und Stabilisierung von Naturgas anfallen, nur in den Fällen ein, in denen diese Produkte in den Raffinerien umgewandelt werden.

Die Produktion von *Mineralölerzeugnissen* umfaßt auch flüssiges Gas (GPL) und Naturbenzin sowie andere Produkte, die bei der Förderung anfallen und zur Reinigung und Anreicherung des Naturgases, so wie sie sind, verbraucht werden können.

Die *Naturgasproduktion* umfaßt gereinigtes Naturgas nach Ausscheidung der Ballaststoffe. Die Daten verstehen sich weiterhin nach Abzug der durch Abblasen, Fackeln und Produktionsversuche eliminierten sowie der in die Lagerstätten eingepreßten Mengen.

Die Produktionsdaten schließen jedoch den *Eigenverbrauch* beim Erzeugen ein.

**Zeile 2 Wiedergewinnung:** Schlammkohle, Brandschiefer, wiederaufbereitete Schmieröle sowie bestimmte in der Industrie anfallende Produkte.

**Zeile 3 Einfuhr:** Die Einfuhr umfaßt die in das Hoheitsgebiet eines Landes eingeführte Gesamtenergiemenge, nicht aber den *Transit* vor allem über Gas- und Erdölföhrleitungen; eine Ausnahme bildet Elektrizität, deren Transit stets als Außenhandel verbucht wird.

Die Einfuhrdaten stammen im allgemeinen aus den Meldungen der Importeure; sie können daher von den in die Außenhandelsstatistiken übernommenen Daten der Zollbehörden abweichen.

Die Einfuhr von Rohöl und Mineralölprodukten umfaßt hauptsächlich: a) zur Lohnverarbeitung für ausländische Rechnung bestimmte Mengen; b) vorübergehend eingeführte Mengen; c) in Zollausschlußlager eingeführte Mengen; d) in Speziallager für ausländische Rechnung eingeführte Mengen; e) Einfuhren aus überseeischen Gebieten und Territorien unter nationaler Hoheitsgewalt.

Die Einfuhr der Gemeinschaft (EUR 12) umfaßt auch den *innergemeinschaftlichen Handel*.

**Zeile 4 Bestandsveränderungen:** Unter Bestandsveränderungen versteht man die Differenz der Energiebestände der Produzenten, Importeure, Naturgas-Vertriebsgesellschaften, Umwandlungsbetriebe und gewerblichen Großabnehmer zu Beginn und Ende des Bezugszeitraums. + bedeutet *Abbau der Bestände* und somit Erhöhung der verfügbaren Energiemengen, — eine *Aufstockung der Bestände*, also eine Verringerung der für den Verbrauch verfügbaren Energiemengen.

Bei Naturgas schließen die Bestandsveränderungen auch die den Fernleitungen zugeführten bzw. daraus entnommenen Mengen ein.

**Zeile 5 Ausfuhr:** Im allgemeinen gelten hier dieselben Regeln wie für die Einfuhr.

Die Ausfuhr an Rohöl- und Mineralölprodukten umfaßt darüber hinaus: a) sämtliche nach Behandlung oder Umwandlung wiederausgeführten Mengen; b) die Mengen für die im Ausland stationierten in- und ausländischen Truppen (sofern die Geheimhaltungsbestimmungen dies gestatten).

**Zeile 6 Bunker für die Seeschifffahrt:** Versorgung der Hochseeschiffe gleich welcher Flagge; die Bunkermengen können — wie in dieser Matrix — als Ausfuhr betrachtet, aber auch einem Verbrauch gleichgestellt werden. Für die erste Lösung spricht die Tatsache, daß die Bunkerung im allgemeinen in keinem Verhältnis zum Wirtschaftsniveau des betreffenden Landes steht.

**Bunker für den Flugbetrieb** werden dem Energieendverbrauch „Verkehr“ (Zeile 15.2) zugerechnet.

**Zeile 7 Für den Bruttoinlandsverbrauch verfügbar:** Diese Gesamtgröße stellt den *Schlüsselposten* der Bilanz dar. Sie entspricht der Energiemenge, die im Bezugszeitraum zur Deckung des Inlandsverbrauchs einer bestimmten geographischen Einheit notwendig ist.

Die für den Inlandsverbrauch verfügbare Energiemenge wird aus der Bilanz von oben her berechnet (Primärenergieerzeugung + Einfuhr + Bestandsveränderungen — Ausfuhr — Bunker); sie ist gleich der Summe aus Verbrauch, Verteilungsverlusten, Umwandlungsverlusten und statistischer Differenz.

Die negativen Zahlen, die für einige Produkte und gewisse Länder bei dieser Gesamtgröße ausgewiesen werden, ergeben sich hauptsächlich aus einem Ausfuhrsaldo bzw. einer Aufstockung der Bestände.

**Zeile 8 Umwandlungseinsatz:** Die Umwandlungsmengen umfassen den gesamten Einsatz einer Umwandlungsanlage zur Erzeugung von abgeleiteten Produkten. Der Begriff Umwandlung findet nur dort Anwendung, wo eine physikalische oder chemische Veränderung energetischer Produkte stattfindet; folglich werden Gemische nicht hier, sondern in Zeile 10 ausgewiesen.

**Zeile 8.1 Herkömmliche Wärmekraftwerke:** Brennstoffumwandlung der herkömmlichen Wärmekraftwerke des öffentlichen Versorgungsnetzes zur kommerziellen Elektrizitäts- und Dampferzeugung sowie der Wärmekraftwerke der Eigenerzeuger (Kraftwerke der Zechen und Raffinerien, der Stahlindustrie, der chemischen Industrie sowie der übrigen Industrie und der Eisenbahnen) zur ausschließlichen Erzeugung von Elektrizität.

**Zeile 8.2 Kernkraftwerke:** Wärme, die durch Spaltung von Kernbrennstoffen im Reaktorkern erzeugt wird.

**Zeile 8.3 Steinkohlen- und Braunkohlenbrikettfabriken:** Steinkohle, hauptsächlich Anthrazit und Magerkohle, Steinkohlenpech, Braunkohle und Torf zur Erzeugung von Stein- und Braunkohlenbriketts.

**Zeile 8.4 Kokereien:** Steinkohlen-, Braunkohlen- sowie wiedereingesetzte Kokslugmengen zur Umwandlung in Koks und Kokereigas.

**Zeile 8.5 Hochöfen:** Bei der Eisenerzreduktion wird eine gewisse Menge an Kuppelgas freigesetzt, das wiederverwendet wird. Diese Wiederverwendung wird als Umwandlung von Koks in Gas betrachtet. Das Koksäquivalent dieser Gasmenge wird von der in der Stahlindustrie verbrauchten Koks menge abgezogen. Man geht also davon aus, daß keine Umwandlungsverluste entstehen, und die durch Abfackeln und Abblasen eliminierten Gasmengen, die in Wirklichkeit Umwandlungsverluste sind, werden aus praktischen Gründen als Verbrauch der Stahlindustrie ausgewiesen.

**Zeile 8.6 Gaswerke:** Durch Destillation, Cracken, Reformieren oder Hydrierung umgewandelte Energiemengen (Steinkohle, Rohbenzin, Dieselmotortreibstoff, Destillat-Heizöl, Flüssiggas und Naturgas) zur Erzeugung von Ortsgas.

Naturgas, Kokereigas, Hochofengas zur Erzeugung von Gemischen sowie das zur Verteilung im unveränderten

Zustand abgegebene Kokereigas werden nicht hier, sondern in **Zeile 10 Austausch und Übertragung** ausgewiesen.

**Zeile 8.7 Raffinerien:** Behandlung von Rohöl und Zwischenprodukten (im Prinzip mittels atmosphärische Destillation) in den Raffinerien, einschließlich der Lohnverarbeitung für ausländische Rechnung.

**Zeile 9 Umwandlungsausstoß:** Der Ausstoß ist das Ergebnis des Umwandlungsverfahrens. Er entspricht der *Erzeugung abgeleiteter Produkte* wie: Steinkohlenbriketts, Koks, Braunkohlen- und Torfbriketts, Steinkohlenpech, Teer, Benzol, raffinierte Mineralölprodukte, abgeleitete Gase, Elektrizität aus Wärmekraft (herkömmlichen und nuklearen Ursprungs) und abgeleitete Wärme. Die abgeleitete Erzeugung versteht sich immer einschließlich des *Eigenverbrauchs* der Umwandlungsanlagen.

Die Differenz zwischen Umwandlungseinsatz und -ausstoß nennt man *Umwandlungsverluste*. Zur Ermittlung dieser Verluste muß der Einsatz und der Ausstoß derjenigen Zeilen festgestellt werden, die sich auf einen bestimmten Umwandler beziehen.

Die Daten dieser Zeilen sowie die Daten der Zeilen „Umwandlungseinsatz“ sind das Ergebnis der aus Kohärenzgründen für jeden Umwandlungsbetrieb erstellten Umwandlungsbilanzen.

Die Summe des „Umwandlungsausstoßes“ enthält zwangsläufig Doppel- oder sogar Dreifachzählungen, wenn es um aufeinanderfolgende Umwandlungsstufen geht (z. B. Koks + Hochofengas + aus diesem Gas erzeugte Elektrizität). Das Gleichgewicht der zusammengefaßten Bilanz wird dadurch jedoch nicht beeinträchtigt, da der entsprechende Umwandlungseinsatz ebenfalls verbucht wird.

**Zeile 9.1 Herkömmliche Wärmekraftwerke: Bruttoelektrizitätserzeugung** in den herkömmlichen Wärmekraftwerken des öffentlichen Versorgungsnetzes und der Eigenerzeuger.

**Zeile 9.2 Kernkraftwerke: Bruttoelektrizitätserzeugung** in den Kernkraftwerken des öffentlichen Versorgungsnetzes und der Eigenerzeuger.

**Zeile 9.3 Stein- und Braunkohlenbrikettfabriken:** Erzeugung von Steinkohlen-, Braunkohlen- und Torfbriketts.

**Zeile 9.4 Kokereien:** Abgeleitete Erzeugung aus der Steinkohlendestillation, wie Koks, Kokereigas, Steinkohlenpech, Benzol und Teer.

**Zeile 9.5 Hochöfen:** Bei der Umwandlung von Koks in Gas zwangsläufig anfallende Gaserzeugung während der Eisenerzreduktion in den Hochöfen.

**Zeile 9.6 Ortsgas:** Orts- und Koksgas aus Anlagen, die hauptsächlich abgeleitete Gase erzeugen und verteilen. Mischungen sowie von anderen Gaserzeugern in unverändertem Zustand abgegebene Gasmengen bleiben hierbei unberücksichtigt<sup>(1)</sup>.

**Zeile 9.7 Raffinerien: Bruttoerzeugung raffinierter Mineralölprodukte** (einschließlich Eigenverbrauch der Raffinerien).

**Zeile 10 Austausch und Umwidmung:** Mischungen von energetischen Produkten, z. B. von Mineralölprodukten, dem Naturgas zur Anreicherung beigesetztem Flüssiggas, ohne daß eine Umwandlung stattfindet, sowie Übertragungen zur Verteilung in unverändertem Zustand.

<sup>(1)</sup> Für das Vereinigte Königreich wurde auch das über das Naturgasnetz verteilte Synthesegas zur Ortsgaserzeugung gerechnet.

**Zeile 11 Verbrauch des Sektors Energie:** Der Verbrauch des Sektors Energie umfaßt die Verbrauchsmengen, die die Energieerzeuger und -umwandler zum Betrieb ihrer Anlagen beziehen oder selbst erzeugen. Um dem Begriff Umwandlung besser gerecht zu werden, wurde die Pumpspeicherung nicht als Umwandlungstätigkeit des Elektrizitätserzeugers gewertet (die Substanz dieses Produkts wird nicht verändert). Die *Pumpspeicherverluste*, d. h. der Saldo aus Energieeinsatz und -ausstoß bei der Pumpspeicherung, werden daher ebenso wie der Verbrauch der Kraftwerksnebenbetriebe als Eigenverbrauch des Herstellers betrachtet.

Auch die in den Kompressions- und Pumpstationen der Gas- und Ölförnerleitungen verbrauchten Energiemengen sind in diesem Posten enthalten.

**Zeile 12 Netzverluste:** Verluste bei Transport und Verteilung von Elektrizität und, soweit vorhanden, auch bei Naturgas und abgeleiteten Gasen.

**Zeile 13 Für den Endverbrauch verfügbar:** Dem Endverbraucher zur Verfügung gestellte Energiemenge. Diese ergibt sich aus der Subtraktion der Umwandlungsverluste (Zeile 8 und 9), der Netzverluste (Zeile 12) und des Verbrauchs der Energiewirtschaft (Zeile 11) von der Position „für den Bruttoinlandsverbrauch verfügbar“ (Zeile 7).

**Zeile 14 Nichtenergetischer Endverbrauch:** Bedeutet für: *die Zeile Chemie:* Einsatzmengen bei der Chemosynthese (insbesondere in der Petrochemie); *die Zeile Sonstige:* die nichtenergetischen Verwendungen in den übrigen Verbrauchssektoren, hauptsächlich als Schmiermittel und für Straßenbeläge.

**Zeile 15 Energetischer Endverbrauch:** Letzter in der Bilanz ausgewiesener Energiestrom, d. h. vom Verbraucher für sämtliche energetischen Nutzungen bezogene Energiemenge.

**Zeile 15.1 Industrie:** Sämtliche Produktionsbereiche mit Ausnahme der Energiewirtschaft<sup>(1)</sup>.

Die in den Kraftwerken der industriellen Eigenerzeuger umgewandelten Mengen sowie die in Hochofengas umgewandelten Koksmengen sind nicht dem Gesamtverbrauch der Industrie, sondern den betreffenden Umwandlungspositionen zugerechnet worden. In dieser Rubrik erscheinen nur die Energiemengen, die zu energetischen Zwecken verbraucht wurden.

In bezug auf Erfassungsbereich und Vergleichbarkeit sind jedoch sowohl auf der Ebene der Energieträger als auch der Länder gewisse Mängel festzustellen. Die Erfassungsbereiche sind oft nicht deckungsgleich. Die Industrien werden zum einen aufgrund einer jährlich festgelegten Energieverbrauchsschwelle und zum anderen aufgrund einer bestimmten Beschäftigungszahl mit häufig sowohl zeitlich als auch räumlich variierenden Grenzen erfaßt. Bei einigen Energieträgern wie Elektrizität und Gas erfolgt die Abgrenzung des Wirtschaftszweigs häufig aufgrund der Zollstatistik.

**Zeile Stahlindustrie (NACE<sup>(2)</sup> 211.2, 221 + 222 + 223, 311.1 und 312):** Bei einigen Ländern ist auch der zur Erzgewinnung und -aufbereitung notwendige Verbrauch in dieser Rubrik enthalten.

**Zeile Chemie (NACE<sup>(2)</sup> 25 und 26):** Ausschließlich energetischer Verbrauch; der nichtenergetische Verbrauch ist in Position 14 ausgewiesen.

**Zeile 15.2 Verkehr:** Sämtliche Verkehrsarten einschließlich Verkehr der privaten Haushalte, des Staats usw. (Zeile 15.3), ohne Seeschifffahrt, die in der Rubrik „Bunker für die Seeschifffahrt“ aufgeführt ist.

**Zeile Eisenbahnen:** Verbrauch der Eisenbahnen sowie der elektrischen Nahverkehrssysteme (ohne die Daten für den Einsatz der von den Eisenbahnen betriebenen Kraftwerke).

**Zeile Straßenverkehr:** Von Kraftfahrzeugen für den Antrieb aufgenommene Energiemengen: Personen- und Nutzfahrzeuge des Werks- und gewerblichen Verkehrs, einschließlich Bahnbusen.

Der Verbrauch der für den öffentlichen Verkehr zugelassenen Baufahrzeuge wurde ebenfalls dem Straßenverkehr zugerechnet, sofern dieser Verbrauch besteuert ist; der Kraftstoffverbrauch der landwirtschaftlichen Maschinen dagegen fällt unter den landwirtschaftlichen Verbrauch.

**Zeile Luftverkehr:** Treibstofflieferungen für den nationalen und internationalen Luftverkehr.

**Zeile Binnenschifffahrt:** Verbrauch der Binnen- und Passagierschifffahrt.

**Zeile 15.3 Haushaltungen usw.:** Verbrauch der privaten Haushalte, des Kleingewerbes, des Handwerks, des Handels, der öffentlichen Hand und des Dienstleistungsgewerbes, *ohne Verkehrswesen*, Landwirtschaft und Fischerei. In Ermangelung besseren statistischen Datenmaterials ist diese Position uneinheitlich.

Im allgemeinen sind die Daten dieser Zeile ein *Saldo* aus den auf den Markt gelieferten Mengen, von denen der Verbrauch der Industrie und des Verkehrswesens abgezogen wird.

**Zeile Landwirtschaft:** Landwirtschaftlicher Verbrauch an Mineralölprodukten, einschließlich des Verbrauchs der landwirtschaftlichen Nutzfahrzeuge. Das Datenmaterial entstammt der Steuerstatistik, da der Landwirtschaft bestimmte steuerliche Erleichterungen gewährt werden.

**Zeile Fischerei:** Verbrauch der Fischereiwirtschaft, aber ohne Hochseefischerei, die unter dem Posten „Bunker“ erscheint.

**Zeile 16 Statistische Differenz:** Differenz zwischen der Zeile 13 „für den Endverbrauch verfügbar“ und den Zeilen 14 „nichtenergetischer Endverbrauch“ plus 15 „energetischer Endverbrauch“.

Die statistische Differenz umfaßt bisweilen statistisch nicht erfaßte und somit nicht in Zeile 4 ausgewiesene Bestandsveränderungen sowie den Verbrauch der Streitkräfte, sofern dieser dem energetischen Endverbrauch nicht zugerechnet wurde<sup>(3)</sup>. In den Bilanzen für Naturgas und abgeleitete Gase können die Netzverluste eingeschlossen sein.

## SPEZIALAUSDRÜCKE FÜR DEN ENERGIEBEREICH

### Steinkohle

**Förderung:** Die Förderung umfaßt auch die Kohlegewinnung der Kleinzechen und Tagebaubetriebe.

**Bestände:** Alle Angaben über die Bestände beziehen sich auf das Ende des Berichtszeitraums.

<sup>(1)</sup> *Hoch- und Tiefbau* sind im Prinzip bei der „Industrie“ miteingeschlossen; der Verbrauch an Mineralölprodukten dieses Wirtschaftszweigs wurde jedoch größtenteils dem „Verkehr“ zugerechnet.

<sup>(2)</sup> Allgemeines System der Wirtschaftszweige in den Europäischen Gemeinschaften.

<sup>(3)</sup> In den meisten Fällen untergliedert sich der Verbrauch der Streitkräfte aber je nach Verwendung auf die einzelnen Verbrauchssektoren: Dieselmotorkraftstoff für die Kriegsmarine — Bunker; Treibstoff für die Luftstreitkräfte — Luftverkehr; Kraftstoff für Landfahrzeuge — Straßenverkehr; Heizöl für die Gebäudeheizung — Rubrik Haushaltungen usw.



**Leistung für den Untertagebereich:** Die Leistung für den Untertagebereich wird auf die Arbeitszeit, ausgedrückt in Stunden, bezogen. In den Angaben sind alle unter Tage Beschäftigten, einschließlich Aufsichtspersonal und im Auftrag Dritter Arbeitende erfaßt. Die Bestimmung der Leistung unter Tage umfaßt nur die Kohlegewinnung im eigentlichen Sinne.

**Lieferungen an die öffentlichen Elektrizitätswerke:** Für die Bundesrepublik Deutschland sind die Lieferungen an die Bergbauverbundkraftwerke und an die Kraftwerke der Bundesbahn enthalten (in den „Lieferungen an die Industrie insgesamt“ sind die Steinkohlenlieferungen an die Industriekraftwerke (Eigenerzeuger) mit enthalten).

## Rohöl

**Rohöl:** In der Rohölforderung sind die bei der Gewinnung, Reinigung und Stabilisierung von Naturgas „angefallenen“ Mengen von Naturbenzin und Kondensaten nur dann enthalten, wenn diese Erzeugnisse in Raffinerien umgewandelt werden.

**Bestandsveränderungen:** Die Mengen entsprechen den Bestandsveränderungen bei Rohöl und Zwischenprodukten in den Raffinerien.

**Verfügbarkeit:** Sie wird nach folgender Formel berechnet:  $\text{Erzeugung} + \text{Gesamteinfuhr} - \text{Gesamtausfuhr} - \text{Bestandsveränderungen}$ .

**Durchsatz der Raffinerien:** Erfaßt werden die Gesamtmengen von Rohöl und Zwischenprodukten, die den Raffinerien geliefert und in ihnen eingesetzt werden. Die Differenz zwischen der entsprechenden Zahl und der Bruttoerzeugung abgeleiteter Produkte bilden Raffinerieverluste.

## Mineralölprodukte

**Bruttoerzeugung von abgeleiteten Produkten:** Entspricht der Erzeugung

- aller Mineralölerzeugnisse in Raffinerien einschließlich der Produkte für nichtenergetische Verwendung und des Eigenverbrauchs der Raffinerien, mit Ausnahme der Raffinerieverluste; die Zahlen enthalten nicht die Produkte der Wiederverwendung in den Raffinerien sowie die Rücklieferungen von Produkten aus der petrochemischen Industrie;
- von solchen Produkten außerhalb der Raffinerien, die durch chemische Umwandlung und Destillation von Stein- und Braunkohle anfallen.

**Nettoerzeugung von abgeleiteten Produkten:** Es handelt sich um die Bruttoproduktion abgeleiteter Produkte abzüglich des Eigenverbrauchs der Raffinerien.

**Verfügbarkeit:** Gemäß folgender Formel berechnete Mengen:  $\text{Primärerzeugung} + \text{Nettoerzeugung} + \text{Gesamteinfuhr} - \text{Gesamtausfuhr} - \text{Bunker} + \text{Bestandsveränderungen}$  (bei den Raffinerien und den Importeuren).

**Inlandslieferungen:** Angaben aus Erhebungen, die den Gesamtwerten der Inlandslieferungen für energetische und nichtenergetische Verwendungen insgesamt entsprechen. In dem Posten enthalten sind Lieferungen (an Kraftwerke) für die Umwandlung sowie Lieferungen (an private Haushalte, Industrie und Verkehr) für den Endverbrauch. Der Eigenverbrauch der Energiebetriebe ist in den Werten nicht enthal-

ten. Die Lieferungen an die petrochemische Industrie sind auf Nettobasis erfaßt (d. h. bereinigt um die Rücklieferungen durch die petrochemische Industrie). Die Lieferungen entsprechen den verfügbaren Mengen zuzüglich oder abzüglich der statistischen Differenz.

**Verbrauch im inländischen Markt:** Entspricht den Inlandslieferungen abzüglich oder zuzüglich der Bestandsveränderungen bei den Kraftwerken.

**Umwandlung in Kraftwerken:** In öffentlichen Kraftwerken und in Kraftwerken der Eigenerzeuger tatsächlich für die Erzeugung von Elektrizität verbrauchte Mengen sowie die in den öffentlichen Kraftwerken zur Wärmeerzeugung eingesetzten Mengen an Mineralölerzeugnissen (bzw. entsprechend von Gas).

**Nettoeinfuhr von Rohöl:** Einfuhr abzüglich Ausfuhr von Rohöl und Mineralölprodukten.

## Naturgas

**Erzeugung:** Es handelt sich um gereinigtes Naturgas, nach Ausscheidung der in ihm enthaltenen Ballaststoffe. Die angegebenen Mengen verstehen sich nach Abzug der durch Abblasen, Fackeln und Produktionsversuche eliminierten sowie der in die Lagerstätten eingepreßten Mengen. Dagegen ist der Eigenverbrauch beim Erzeuger eingeschlossen.

**Bestandsveränderungen:** Erfaßt wird hier der Saldo der Zufuhren (–) und Entnahmen (+) von Gas in Speichern und in Transportleitungen.

**Bruttoinlandsverbrauch:** Diese Gesamtgröße wird nach der folgenden Formel berechnet:  $\text{Erzeugung} + \text{Bezüge aus EUR 12} + \text{Einfuhren aus Drittländern} - \text{Gesamtausfuhr} \pm \text{Bestandsveränderungen}$ .

**Verbrauch im inländischen Markt:** Enthält aufgrund von Erhebungswerten die Umwandlungen, den energetischen Endverbrauch und den nichtenergetischen Endverbrauch.

## Elektrische Energie

**Bruttoerzeugung:** Die Bruttoerzeugung ist die an den Abgangsklemmen der Maschinensätze des Kraftwerks gemessene Erzeugung und enthält den Verbrauch der Hilfsantriebe sowie die Verluste in gegebenenfalls vorhandenen Kraftwerkstransformatoren.

**Nettoerzeugung:** Die Nettoerzeugung umfaßt die am Kraftwerksabgang gemessene Erzeugung, also abzüglich des Verbrauchs der Hilfsantriebe und der Verluste in den Kraftwerkstransformatoren.

**Für den inländischen Markt verfügbare Energie:** Die „Für den inländischen Markt verfügbare Energie“ umfaßt jeweils die gesamte außerhalb der Erzeugungsanlagen verbrauchte elektrische Energie. Die Übertragungs- und Verteilungsverluste sind daher mit eingeschlossen. Diese verfügbare Energie ist somit gleich dem Bruttogesamtverbrauch abzüglich des Energieverbrauchs der Hilfsbetriebe und der Pumpspeicherwerke.

**Verbrauch im Verkehrssektor:** Der „Verbrauch im Verkehrssektor“ umfaßt die Energielieferungen an die Eisenbahnen und an lokale öffentliche Verkehrsmittel. Die für Italien, die Niederlande, Belgien, das Vereinigte Königreich und Dänemark angegebenen Werte beziehen sich nur auf den Verbrauch für den Zugbetrieb; für die übrigen Länder umfassen die Werte auch den Verbrauch für Beleuchtungs- und Antriebszwecke der Bahnhöfe und Werkstätten.

DE

**Sonstiger Verbrauch:** Der „Sonstige Verbrauch“ umfaßt die Landwirtschaft, die Bodenbewässerung, die öffentliche Beleuchtung, den Handel, die öffentliche Verwaltung und im allgemeinen alle Dienstleistungen (mit Ausnahme des Stromverbrauchs der Eisenbahnen) sowie das Gewerbe und die kleine Industrie, solange diese nicht im „Industrieverbrauch“ enthalten sind (insbesondere in den sechs ursprünglichen Mitgliedstaaten der Gemeinschaft).

**Engpaßleistung:** Die „Engpaßleistung“ der Kraftwerke ist die Summe der ohne Rücksicht auf den besten Wirkungsgrad

ausfahrbaren Dauerleistungen aller Kraftwerke, unter der Voraussetzung, daß alle ihre Einrichtungen voll betriebsfähig sind. Die Engpaßleistung kann brutto oder netto angegeben werden, je nachdem, ob sie die von den Hilfs- und Nebenanlagen beanspruchte elektrische Leistung und die Verluste in den Transformatoren der Kraftwerke umfaßt oder nicht. Sie kennzeichnet den höchstmöglichen Wert für die Gesamtheit der Kraftwerksanlagen.

**Erzeugungsmöglichkeit:** Die Erzeugungsmöglichkeit einer Wasserkraftanlage innerhalb eines bestimmten Zeitabschnitts ist die größte Menge elektrischer Energie, die sie aus den natürlichen Zuflüssen während dieses Zeitabschnitts erzeugen oder speichern könnte, wobei vorausgesetzt wird, daß alle ihre Einrichtungen dauernd in betriebsfähigem Zustand sind, die natürlichen Zuflüsse maximal ausgenützt werden und alle erzeugbare Energie verbraucht wird. Die mittlere Erzeugungsmöglichkeit wird für die größtmögliche Zahl von Jahren bestimmt. Der zugrunde gelegte Ausbauzustand ist derjenige, der am 1. Januar des laufenden Jahres besteht.

AUFSCHLÜSSELUNG DES ENERGETISCHEN ENDVERBRAUCHS

(Zeile 15 der Bilanz)

Bereich „Industrie“ (ohne „Energie“)

davon:

- 1. Eisenschaffende Industrie (NACE 221 + 222 + 223)
- 2. NE-Metalle (NACE 224)
- 3. Chemie (NACE 25 + 26)
- 4. Steine, Erden, Glas, Keramik (NACE 24)
- 5. Bergbau (ohne Brennstoffgewinnung) (NACE 21 + 23)
- 6. Nahrungs- und Genußmittel (NACE 41 + 42)
- 7. Textil, Leder, Bekleidung (NACE 43 + 44 + 45)
- 8. Papier und Druckereigewerbe (NACE 47)
- 9. Eisen- und Metallverarbeitung (NACE 31 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
- 10. Sonstige (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)

Sektor „Verkehr“

davon:

- Eisenbahnen
- Straßenverkehr
- Luftverkehr
- Binnenschifffahrt

Sektor „Haushalte usw.“

darunter:

- Haushaltungen
- Landwirtschaft
- Fischerei



Abkürzungen und Zeichen

:	kein Nachweis vorhanden	J	Joule
—	nichts	kJ	Kilojoule
0	Angaben kleiner als die Hälfte der in der Tabelle verwendeten Einheit	TJ	Terajoule = 10 <sup>9</sup> kJ
Mio	Million (10 <sup>6</sup> )	Hu	unterer Heizwert
t	metrische Tonne	Ho	oberer Heizwert
t=t	Tonne = Tonne	ECU	Europäische Währungseinheit
RÖE	Rohöleinheit (41 860 kJ Hu/kg)	I oder —	Bruch der statistischen Zahlenreihen
MW	Megawatt	davon	das Wort „davon“ bedeutet, daß sämtliche Unterteilungen angegeben sind
kWh	Kilowattstunde	darunter	das Wort „darunter“ bedeutet, daß einige Unterteilungen angegeben sind
GWh	Gigawattstunde = 10 <sup>6</sup> kWh		



# Πίνακας περιεχομένων

GR

Σελίδα

Παρατηρήσεις	XXXII
Κατανομή της τελικής κατανάλωσης ενέργειας	XXXIX
Συντμήσεις και σύμβολα	XXXIX

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1: ΒΑΣΙΚΑ ΔΕΔΟΜΕΝΑ

Διεθνείς συγκρίσεις	2
Χαρακτηριστικά δεδομένα: 1985	4
Χαρακτηριστικά δεδομένα: 1980 έως 1985	6
Ενεργειακοί δείκτες	9
Παγκόσμια παραγωγή και αποθέματα – 1985	42
Μοναδιαίες τιμές	43
Τιμή καυσίμων	44

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2: ΙΣΟΖΥΓΙΑ ΤΕΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Συντελεστές μετατροπής	47
Αθροιστικά ισοζύγια (τερατζάουλς και τόνοι ισοδύναμου πετρελαίου) – 1985	48
Αναλυτικά ισοζύγια (ειδικές μονάδες και τόνοι ισοδύναμου πετρελαίου) – 1985	76
Βασικά οικονομικά μεγέθη κατά προϊόντα: 1980 έως 1985	132

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3: ΠΙΝΑΚΕΣ ΚΑΤΑ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Δείκτες οικονομίας άνθρακα: 1980 έως 1985	149
Βασικά οικονομικά μεγέθη άνθρακα	150
Προμήθεια και εισαγωγές λιθάνθρακα	157
Ορυχεία λιθάνθρακα: παραγωγή, παραγωγική ικανότητα και αποθέματα	158
Παραδόσεις λιθάνθρακα στο εσωτερικό	159
Δείκτες πετρελαϊκής οικονομίας: 1980 έως 1985	161
Δείκτες οικονομίας φυσικού αερίου: 1980 έως 1985	163
Βασικά οικονομικά μεγέθη υδρογονανθράκων	164
Διυλιστήρια: διυλιζόμενο αργό πετρέλαιο και παραγωγική ικανότητα	179
Εισαγωγές αργού πετρελαίου από τρίτες χώρες	180
Πετρελαιοειδή: διάρθρωση καθαρής παραγωγής	182
Εισαγωγές και εξαγωγές πετρελαιοειδών	184
Παραδόσεις πετρελαιοειδών στο εσωτερικό	186
Δείκτες οικονομίας ηλεκτρικής ενέργειας: 1980 έως 1985	189
Βασικά οικονομικά μεγέθη ηλεκτρικής ενέργειας	190
Ηλεκτρική ενέργεια: διάρθρωση καθαρής παραγωγής	197
Ηλεκτρικός εξοπλισμός	200

Η ετήσια έκθεση των στατιστικών ενέργειας έχει ως στόχο της να αποτελέσει ένα συνεκτικό σύνολο εναρμονισμένων στατιστικών πληροφοριών σχετικά με την ενεργειακή οικονομία της Κοινότητας και των κρατών μελών που αφορούν κυρίως το τελευταίο έτος για το οποίο υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία. Οι πληροφορίες αναφέρονται κυρίως στα ισοζύγια ενέργειας, τα οποία αποτελούν το βασικό μέσο για την ενεργειακή ανάλυση. Τα στοιχεία που έχουν πιο εξειδικευμένο και βραχυπρόθεσμο χαρακτήρα έχουν δημοσιευθεί εκτενέστερα, στο μηνιαίο δελτίο «Ενέργεια».

Το πρώτο μέρος της ετήσιας έκδοσης καλύπτει, από αναλυτική σκοπιά, τα χαρακτηριστικά δεδομένα της ενεργειακής οικονομίας. Ιστορικές σειρές δεικτών δείχνουν την εξέλιξη των κύριων ενεργειακών μεγεθών για την Κοινότητα και για κάθε κράτος μέλος και γίνεται σύγκρισή τους με ορισμένους γενικούς οικονομικούς δείκτες ενώ επίσης διασαφηνίζουν τις δομικές μεταβολές που πραγματοποιήθηκαν κατά τα τελευταία χρόνια.

Το δεύτερο μέρος αφορά τα συνολικά ισοζύγια της «Προσφοράς ενέργειας» για την Κοινότητα και κάθε κράτος μέλος. Αυτά τα ισοζύγια παρουσιάζονται με αναλυτική μορφή σε ειδικές μονάδες και σε τόνους ισοδύναμου πετρελαίου και σε πιο συγκεντρωτική μορφή σε τεταjoules και σε τόνους ισοδύναμου πετρελαίου. Για προφανείς πρακτικούς λόγους παρουσιάζονται μόνο τα στοιχεία του πιο πρόσφατου έτους. Εντούτοις, για τις κυριότερες σειρές δεικτών και τα σημαντικότερα προϊόντα, παρέχονται στοιχεία 4 ετών.

Το τρίτο μέρος παρέχει ιστορικές σειρές για κάθε πηγή ενέργειας, για τα κύρια μεγέθη που χαρακτηρίζουν τις δομές της ενεργειακής οικονομίας.

## Ισοζύγια «Προσφοράς ενέργειας»

Τα ισοζύγια που δημοσιεύονται είναι του τύπου «Προσφοράς ενέργειας» σύμφωνα με τον οποίο όλες οι πράξεις υπολογίζονται με βάση το πραγματικό ενεργειακό περιεχόμενο κάθε ενεργειακής πηγής και τύπου, χωρίς υπόθεση υποκατάστασης ή υπολογισμό ισοδυναμίας. Αυτό το σύστημα υπολογισμού καθιστά δυνατή την καταγραφή των απωλειών που σημειώνονται κατά τη διάρκεια των διαδικασιών μετατροπής και δίνει τις ποσότητες ενέργειας που πραγματικά διατίθενται στους τελικούς καταναλωτές. Το ισοζύγιο «Προσφοράς ενέργειας» είναι η μόνη στατιστική βάση που χρησιμοποιείται από την Επιτροπή των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων για τις αναλύσεις και τις ενεργειακές προβλέψεις. Αυτός ο τύπος ισοζυγίου θα εξασφαλίσει την εναρμόνιση της μεθοδολογίας της Κοινότητας και των άλλων διεθνών οργανισμών.

Παρακάτω δίδονται επεξηγηματικές σημειώσεις για το ισοζύγιο «Προσφοράς ενέργειας».

## 1. ΛΟΓΙΣΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Το λογιστικό πλαίσιο που περιλαμβάνει δεδομένα για τις ενεργειακές ροές υποδεικνύει τις εισροές και τις εκροές, δηλαδή τις διαθέσιμες ποσότητες και χρήσεις κάθε ενεργειακής πηγής. Το αποτέλεσμα αυτού είναι η δημιουργία ενός πίνακα διπλής εισόδου. Οι στήλες δείχνουν τις ενεργειακές πηγές και οι γραμμές τα μεγέθη ή τις θέσεις του ισοζυγίου που περιγράφουν τις διαφορετικές πράξεις που αφορούν την ενέργεια.

Το ισοζύγιο δείχνει όλες τις πράξεις που πραγματοποιούνται μέσα σε συγκεκριμένη γεωγραφική περιοχή, άσχετα από την εθνικότητα αυτών που εκτελούν τις πράξεις. Η κατανάλωση στις οδικές μεταφορές περιλαμβάνει τα καύσιμα που χρησιμοποιούνται στη γεωγραφική περιοχή της εξεταζόμενης χώρας, για την κίνηση οχημάτων εθνικότητας της ίδιας της χώρας ή ξένης. Έτσι αυτή η αρχή της «γεωγραφικής περιοχής» διαφέρει από τις έννοιες που χρησιμοποιούνται στην εθνική λογιστική.

## 2. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΠΗΓΕΣ (στήλες)

Κατά γενικό κανόνα μπορούμε να πούμε ότι τα κριτήρια ταξινόμησης κατά ενεργειακή πηγή βασίζονται στη φύση του προϊόντος, ανεξάρτητα από την προέλευσή του ή τη χρήση του.

Ορισμένες από αυτές τις ενεργειακές πηγές είναι πρωτογενείς (όπως βρίσκονται στη φυσική τους κατάσταση) ενώ άλλες είναι παράγωγες (αποτέλεσμα κάποιας μετατροπής). Ο διαχωρισμός των δύο αυτών κατηγοριών φαίνεται στο διάγραμμα του ισοζυγίου (μεγέθη). Ορισμένα προϊόντα μπορεί να είναι τόσο πρωτογενή όσο και παράγωγα πχ. υπάρχει φυσική βενζίνη (βενζίνη κινητήρων) και υγραέρια κινητήρων (LPG) που προκύπτουν κατά την παραγωγή από τον καθαρισμό και τη σταθεροποίηση του φυσικού αερίου, ανάλογα της βενζίνης κινητήρων και του υγραερίου κινητήρων που προκύπτουν κατά τη διύλιση του αργού πετρελαίου.

Στις στήλες των πινάκων παρουσιάζονται οι διαθέσιμες και οι χρησιμοποιούμενες ενεργειακές πηγές που αποτελούν μέρος της οικονομικής διαδικασίας, είτε αποτελούν είτε όχι αντικείμενο εμπορικών συναλλαγών. Έτσι στο ισοζύγιο λαμβάνονται πχ. υπόψη οι ποσότητες που αυτοκαταναλώνουν οι παραγωγοί.

Προς το παρόν οι ενεργειακές πηγές που δεν περιλαμβάνονται στο ισοζύγιο είναι: το ξύλο και τα απορρίμματα

(<sup>1</sup>) Για να εξασφαλισθεί όμως η συνοχή μεταξύ των εισροών στους ηλεκτροπαραγωγικούς σταθμούς και των εκροών των συμβατικών θερμοηλεκτρικών σταθμών, ο τίτλος «λοιπά καύσιμα», μπορεί να περιλαμβάνει και ποσότητες ξύλου και τύρφης.

ξύλων<sup>(1)</sup>, η τύρφη (εκτός Ιρλανδίας) και οι «νέες μορφές ενέργειας»: ηλιακή ενέργεια, αιολική ενέργεια, βιομάζα και θερμότητα που προέρχεται από αντλίες θερμότητας.

Οι πηγές αυτές εξαιρούνται είτε λόγω μη ύπαρξης διαθέσιμων στατιστικών στοιχείων είτε λόγω των αμελητέων ποσοτήτων στις οποίες παράγονται ορισμένες μορφές ενέργειας.

Η διάκριση μεταξύ *ενεργειακού* και *μη ενεργειακού* γίνεται με βάση τις χρήσεις και όχι τα προϊόντα. Πράγματι, στην πράξη δεν υπάρχουν αποκλειστικά ενεργειακά προϊόντα ή αποκλειστικά μη ενεργειακά προϊόντα, αλλά περισσότερο χρήσεις που μπορεί να είναι ενεργειακές ή μη, όπως πχ. το φυσικό αέριο το οποίο μπορεί να χρησιμοποιηθεί ως καύσιμο ή ως βασική ύλη για τη χημική παραγωγή και ο οπτάνθρακας πετρελαίου ο οποίος χρησιμοποιείται είτε για την τροφοδότηση της οπτανθρακοκαμίνου είτε ως συστατικό στοιχείο ηλεκτροδίων.

Τα προϊόντα που περιλαμβάνονται στον πίνακα τελικής ενέργειας είναι τα εξής:

#### Ανθρακας και παράγωγα προϊόντα

**Λιθάνθρακας:** άνθρακας μεικτής θερμαντικής ικανότητας ίσης ή μεγαλύτερης των 23 865 kJoules (ή 5 700 kcal/kg), σε υγρό δείγμα, χωρίς τέφρα. Περιλαμβάνονται επίσης ανάμεικτα προϊόντα, υδαρή κονία, και πετρελαιούχοι σχιστοπισσόλιθοι.

**Συσσωματώματα ανθρακίτη:** παράγονται κανονικά με άλεση εν θερμώ υπό πίεση με προσθήκη συνδετικού υλικού (πίσσας).

**Οπτάνθρακας (κωκ):** σκληρός οπτάνθρακας, οπτάνθρακας εργοστασίων αερίου, ημιοπτάνθρακας από λιθάνθρακα, αλεσμένος οπτάνθρακας και οπτάνθρακας λιγνίτη, που παράγονται με απόσταξη λιθάνθρακα ή λιγνίτη.

**Λιγνίτης:** άνθρακας μεικτής θερμαντικής ικανότητας όχι μεγαλύτερης των 23 865 kJoules (ή 5 700 kcal/kg), σε υγρό δείγμα, χωρίς τέφρα, όπως lignite récent, lignite ancien και Hartbraunkohle.

**Τύρφη (ποάνθρακας):** καύσιμο, φυτικής προέλευσης, κατάλληλο για καύση μετά από ξήρανση.

**Μπρικέττες λιγνίτη:** παράγονται με συσσωμάτωση υπό υψηλή πίεση. Στις μπρικέττες περιέχεται ξηραμένος λιγνίτης και σκόνη λιγνίτη.

**Μπρικέττες τύρφης:** παράγονται με άλεσμα υπό υψηλή πίεση.

**Πίσσα, κατράμι, βενζόλη:** υποπροϊόντα παραγόμενα από την απόσταξη του λιθάνθρακα σε εγκαταστάσεις οπτανθρακοποίησης.

#### Πετρέλαιο και παράγωγα προϊόντα

**Αργό πετρέλαιο:** φυσικά ορυκτέλαια ή αργό πετρέλαιο από ασφαλτούχα ορυκτά (περιλαμβανομένου του ημιδιυλισμένου πετρελαίου και των συμπυκνωμάτων όταν αυτά έχουν υποστεί διύλιση).

**Αέρια διυλιστηρίου:** μη υδροποιημένο αέριο, αποτελούμενο κυρίως από υδρογόνο, αιθάνιο, μεθάνιο και ολεφίνη (ακυλένιο)<sup>(1)</sup>.

**Υδροποιημένο αέριο πετρελαίου:** προπάνιο και βουτάνιο ή μείγμα των δύο.

**Βενζίνη κινητήρων:** βενζίνη κινητήρων απλή, βενζίνη υψηλού βαθμού οκτανίων (σούπερ), βενζίνη αεροπλάνων, φυσική βενζίνη και πρόσθετα.

**Κηροζίνη και καύσιμα αεριοθεωμένων:** κηροζίνη (θέρμανσης μεταφορικών μέσων), καύσιμα αεριοθεωμένων τύπου βενζίνης και τύπου πετρελαίου.

**Νάφθα:** ελαφρού, μεσαίου και βαρέος τύπου.

**Πετρέλαιο εσωτερικής/εξωτερικής καύσης:** πετρέλαιο εσωτερικής/εξωτερικής καύσης για χειραία και θαλάσσια μέσα μεταφοράς, πετρέλαιο εσωτερικής καύσης για θέρμανση, πετρέλαιο ντίζελ με ιξώδες κατώτερο των 115 sec κατά Redwood I στους 37,7° C.

**Υπόλειμμα διύλισης πετρελαίου ντίζελ:** πετρέλαιο ντίζελ με ιξώδες ανώτερο των 115 sec κατά Redwood I στους 37,7° C.

**Ελαφρό πετρέλαιο, βιομηχανικές βενζίνες:** ελαφρά έλαια-εργαλειομηχανών.

**Λιπαντικά:** λιπαντικά έλαια και λίπη [περιλαμβανομένων αδραχτελαίων (spindle oils) (λεπτόρρευστα), παραφινούχων ελαίων, μονωτικών ελαίων και ελαίων κοπής].

**Άσφαλτος:** άσφαλτος πετρελαίου (περιλαμβανομένων ασφαλτούχων μειγμάτων και ασφαλτικών γαλακτωμάτων).

**Οπτάνθρακας πετρελαίου:** στερεά υπολείμματα πετρελαίου.

**Άλλα πετρελαιοειδή:** κηροί, βαζελίνες, παραφίνες, θείον και άλλα υπολείμματα διύλισης.

#### Αέριο

**Φυσικό αέριο:** είναι βασικά μεθάνιο, αλλά περιέχει σε μικρή αναλογία άλλα αέρια. Καλύπτει τόσο το αυτόχθον φυσικό αέριο, όσο και το αέριο πετρελαιοπηγών, το μεθάνιο που ανακτάται από ορυχεία και το αέριο από ζύμωση ιλύος αποχετεύσεων.

Το αιθάνιο, το προπάνιο και το βουτάνιο, εφόσον είναι καθαρά, καθώς και τα άλλα συμπυκνώματα εξαιρούνται και λογίζονται ως πρωτογενή προϊόντα μεταξύ των πετρελαιοειδών.

**Αέριο οπτανθρακοκαμίνου:** αέριο που λαμβάνεται ως υποπροϊόν από οπτανθρακοκαμίνους.

**Υψικαμινάεριο:** αέριο που λαμβάνεται ως υποπροϊόν από υψικαμίνους.

**Καυσαέρια εργοστασίων:** όλες οι μορφές αερίου που λαμβάνονται μέσω διύλισης, πυρόλυσης, ανασχηματισμού και υδρογόνωσης. Αυτό το αέριο διαφέρει από το αέριο οπτανθρακοκαμίνων και το υψικαμινάεριο κατά το ότι δεν είναι υποπροϊόν, αλλά είναι προϊόν που κατασκευάζεται επί τούτου σε ειδικές εγκαταστάσεις.

Τα καυσαέρια εργοστασίων είναι πάντοτε ένα παράγωγο προϊόν που προέρχεται από τον άνθρακα, το αέριο διυλιστηρίου, το πετρέλαιο, το υγραέριο κινητήρων, τις νάφθες, τα πετρέλαια εσωτερικής καύσης, τα υπολείμματα διύλισης μαζούτ ή το φυσικό αέριο. Περιλαμβάνει λοιπόν στο επίπεδο της παραγωγής και το συνθετικό αέριο.

#### Λοιπά καύσιμα

Οικιακά απορρίμματα, υπολείμματα ξύλου, αέριο και θερμότητα που ανακτώνται στη βιομηχανία και χρησιμοποιούνται σε συμβατικούς θερμοηλεκτρικούς σταθμούς.

<sup>(1)</sup> Στην περίπτωση του Ηνωμένου Βασιλείου, το καθαρό αιθάνιο που λαμβάνεται με διαχωρισμό κατά την παραγωγή του φυσικού αερίου αναφέρεται εδώ ως προϊόν πρωτογενών πηγών ενέργειας.

## Θερμότητα

Η θερμότητα μπορεί να είναι πρωτογενής στην περίπτωση γεωθερμικών πηγών ή θερμότητας από πυρηνικούς ηλεκτροπαραγωγικούς σταθμούς, ή παράγωγη, στην περίπτωση θερμού νερού ή ατμού που ανακτώνται από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς. Η γεωθερμική θερμότητα περιλαμβάνει τις ποσότητες που χρησιμοποιούνται για τη θέρμανση κτιρίων καθώς και για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, όπως στην Ιταλία. Αυτή η τελευταία παραγωγή σε kWh εμφανίζεται στα ισοζύγια ως παράγωγη ενέργεια προερχόμενη από την ηλεκτρική, όπως ακριβώς και η ηλεκτρική ενέργεια που προέρχεται από συμβατικούς θερμοηλεκτρικούς σταθμούς.

**Πυρηνική ενέργεια:** η πυρηνική ενέργεια λαμβάνεται υπόψη με τη μορφή της θερμότητας που απελευθερώνεται κατά τη σχάση του ουρανίου στους αντιδραστήρες. Αυτή η θερμότητα θεωρείται πρωτογενής και σαν τέτοια εντάσσεται στην πρωτογενή παραγωγή. Η θερμότητα που υπολογίζεται κατ' αυτόν τον τρόπο αντιστοιχεί σε διαθέσιμα ενέργειας που παράχθηκε με σχάση κατά τη διάρκεια του εξεταζόμενου έτους.

## Ηλεκτρική ενέργεια

Υδροηλεκτρική ενέργεια από φυσικές πηγές, γεωθερμική, συμβατική θερμική και πυρηνική (εξαιρείται η υδροηλεκτρική ενέργεια που προκύπτει από άντληση).

### 3. ΜΕΓΕΘΗ (γραμμές)

Το ισοζύγιο δείχνει όλες τις πράξεις των οποίων αντικείμενο αποτελούν οι διάφορες ενεργειακές πηγές.

Το ισοζύγιο αποτελείται από τρία κύρια μέρη:

I — Τμήμα «**διαθέσιμες ποσότητες**»: εξόρυξη από τις πρωτογενείς πηγές συν υπόλοιπο εξωτερικού εμπορίου και διακυμάνσεις των αποθεμάτων. Δείχνει τον πραγματικό εφοδιασμό και τη συνολική κατανάλωση της εξεταζόμενης γεωγραφικής περιοχής.

II — Το τμήμα «**μετατροπών**» που δείχνει τις εισροές προς μετατροπή και τις εκροές από μετατροπή, όταν τα προϊόντα υπόκεινται σε φυσική ή χημική μετατροπή. Αυτός είναι ο σύνδεσμος μεταξύ του τμήματος «διαθέσιμες ποσότητες» και του τμήματος «χρήσεις».

III — Το τμήμα «**χρήσεις**» που συγκεντρώνει την τελική μη ενεργειακή και ενεργειακή κατανάλωση, καθώς και την κατανάλωση του τομέα «ενέργεια» και τις απώλειες κατά τη διανομή.

Βασικά τα δεδομένα περιλαμβάνονται στον πίνακα με βάση λειτουργικά ή τεχνικά και όχι θεσμικά κριτήρια. Σημασία έχει η πράξη που όντως πραγματοποιείται αναφορικά με τις ενεργειακές πηγές και όχι τα χαρακτηριστικά αυτού που εκτελεί την πράξη. Έτσι πχ., όλες οι εγκαταστάσεις οπτανθρακοποίησης και οι ηλεκτροπαραγωγικοί σταθμοί πρέπει να θεωρηθούν μετατροπείς ενέργειας (εφόσον αυτή είναι η τεχνική λειτουργία τους), ακόμη και αν αυτές οι εγκαταστάσεις ανήκουν σε ανθρακωρυχείο, σε χαλυβουργίες ή σε οποιαδήποτε άλλη ιδιωτική ή δημόσια επιχείρηση της οποίας η κύρια δραστηριότητα δεν είναι η μετατροπή ενέργειας.

Ειδικότερα η εφαρμογή αυτής της αρχής στα δύο πιο σημαντικά παραπροϊόντα, δηλαδή:

- τα πετρελαιοειδή προϊόντα που παράγονται στην πετροχημική βιομηχανία,
- το αέριο υψικαμίνου,

οδηγεί στις ακόλουθες λογιστικές πράξεις (βλέπε επίσης γραμμή 8.5 και 8.7):

- (α) αφαίρεση αυτών των ποσοτήτων των προϊόντων από τη συνολική κατανάλωση («θεσμική») του πετροχημικού τομέα και του τομέα χαλυβουργίας.
- (β) εγγραφή αυτών των προϊόντων και των εισροών τους (που θεωρούνται τυπικά ίσες με τις εκροές τους) στους τομείς που τα παράγουν κατά κύριο λόγο, δηλαδή:
  - στα διυλιστήρια,
  - στον κλάδο «υψικαμινάριο». Η εισαγωγή αυτού του κλάδου στο ισοζύγιο είναι αναπόφευκτη επειδή το υψικαμινάριο δεν παράγεται σαν κύριο προϊόν σε κανέναν άλλο κλάδο.

**Γραμμή 1 Πρωτογενή προϊόντα:** παραγωγή ενέργειας από φυσική πηγή: άνθρακας, λιγνίτης, αργό πετρέλαιο, φυσικό αέριο, γεωθερμική ενέργεια.

Η ηλεκτρική ενέργεια υδροηλεκτρικής προέλευσης θεωρείται επίσης ως πρωτογενής παραγωγή. Η πυρηνική ενέργεια με τη μορφή θερμότητας που παράγεται κατά τη σχάση θεωρείται πρωτογενής παραγωγή.

Τα άλλα καύσιμα που λαμβάνονται υπόψη μόνο όταν αντιπροσωπεύουν εισροή προς μετατροπή σε συμβατικούς θερμοηλεκτρικούς σταθμούς υπολογίζονται κατά σύμβαση στην πρωτογενή παραγωγή (μία εναλλακτική λύση θα ήταν να ταξινομηθούν στα «προϊόντα ανάκτησης», δεδομένου ότι στις περισσότερες περιπτώσεις αντιστοιχούν με πραγματικές ανακτήσεις).

Η πρωτογενής παραγωγή του *λιθάνθρακα* ορίζεται ως η καθαρή παραγωγή στα ορυχεία, δηλαδή μετά την αφαίρεση των αποβλήτων από την ακαθάριστη παραγωγή (ο άνθρακας που φθάνει στην επιφάνεια) μέσω διήθησης και πλύσης. Κατά γενικό κανόνα περιλαμβάνει την παραγωγή μη αξιόλογων προϊόντων (σκόνες, δευτερεύοντα προϊόντα, υδαρή κονιόματα), αλλά όχι προϊόντα ανάκτησης.

Η παραγωγή του *αργού πετρελαίου* περιλαμβάνει την παραγωγή φυσικών βενζινών ή άλλων συμπυκνωμάτων που λαμβάνονται κατά την παραγωγή, καθαρισμό και σταθεροποίηση του φυσικού αερίου, μόνο όταν αυτά τα προϊόντα υφίστανται κάποια μετατροπή μέσα στα διυλιστήρια.

Η παραγωγή *φυσικού αερίου* αναφέρεται στο καθαρισμένο φυσικό αέριο μετά από αφαίρεση αδρανών ουσιών. Από τα δεδομένα εξαιρούνται πάντοτε το αέριο εκφόρτισης, το αέριο καύσης σε πυρσό διυλιστηρίων, οι δοκιμές παραγωγής και το αέριο που επαναδιοχετεύεται στο κοίτασμα.

Η *αυτοκατανάλωση* των παραγωγών περιλαμβάνεται στα δεδομένα.

**Γραμμή 2 Προϊόντα ανάκτησης:** ανακτηθείσες υδαρείς κονίες, σχιστόλιθοι από υπολείμματα καυσίμων, λιπαντικά από ανακύκλωση καθώς και ορισμένα προϊόντα ανάκτησης από τη βιομηχανία.

**Γραμμή 3 Εισαγωγές:** οι εισαγωγές αντιπροσωπεύουν όλες τις εισόδους προϊόντων στην εθνική επικράτεια με εξαίρεση τις *διερχόμενες ποσότητες* (transit) (ιδιαίτερα μέσω αγωγών αερίου και πετρελαίου). Η ηλεκτρική ενέργεια αποτελεί εξαίρεση και η διέλευσή της εγγράφεται πάντοτε στο εξωτερικό εμπόριο.

Τα στοιχεία για τις εισαγωγές προέρχονται γενικά από τις δηλώσεις των εισαγωγέων που μπορεί να διαφέρουν από τα στοιχεία των τελωνειακών αρχών που περιέχονται στις στατιστικές του εξωτερικού εμπορίου.



Στις περιπτώσεις του αργού πετρελαίου και των πετρελαιοειδών, οι εισαγωγές αντιπροσωπεύουν τις ποσότητες που παραδίδονται στην εθνική επικράτεια και, ειδικότερα, εκείνες τις ποσότητες: (i) που προορίζονται για επεξεργασία για λογαριασμό ξένων, (ii) που εισάγονται μόνο προσωρινά, (iii) που εισάγονται και αποθηκεύονται σε αποθήκες αδασμολογήτων, (iv) που εισάγονται και τοποθετούνται σε ειδικές αποθήκες για λογαριασμό ξένων, (v) που εισάγονται από υπερπόντιες περιοχές και/ή εδάφη υπό εθνική κυριαρχία.

Οι κοινοτικές εισαγωγές περιλαμβάνουν επίσης (EUR 12 και EUR 10) τις *ενδοκοινοτικές ανταλλαγές*.

**Γραμμή 4 Διακύμανση αποθεμάτων:** αναφέρεται στη διαφορά μεταξύ των αποθηκευμένων ποσοτήτων ενέργειας από τους παραγωγούς, τους εισαγωγείς, τους διανομείς φυσικού αερίου, τους μετατροπείς και τους σημαντικούς βιομηχανικούς καταναλωτές, στην αρχή και στο τέλος της υπόψη περιόδου. Το σημείο + δείχνει τις *μειώσεις αποθεμάτων* και επομένως μια αύξηση των «διαθέσιμων ποσοτήτων» ενώ το σημείο - δείχνει την *αύξηση σε αποθέματα* και επομένως μια μείωση των «διαθέσιμων ποσοτήτων» για την κατανάλωση.

Για το φυσικό αέριο οι διακυμάνσεις αποθεμάτων αντιπροσωπεύουν επίσης τις ποσότητες του αερίου που διοχετεύονται και αφαιρούνται από τα δίκτυα διανομής.

**Γραμμή 5 Εξαγωγές:** γενικά ισχύουν οι ίδιοι κανόνες όπως στην περίπτωση των εισαγωγών.

Στην περίπτωση του αργού πετρελαίου και των πετρελαιοειδών, οι εξαγωγές αντιπροσωπεύουν επίσης όλες τις ποσότητες: (i) που επανεξάγονται κατόπιν επεξεργασίας ή μετατροπής, (ii) που προμηθεύονται οι εθνικές ή ξένες ένοπλες δυνάμεις που σταθμεύουν στο εξωτερικό (εφόσον δεν τίθεται θέμα στρατιωτικού απορρήτου).

**Γραμμή 6 Αποθήκες καυσίμων πλοίων:** εφοδιασμός πλοίων ανοικτής θάλασσας οποιασδήποτε σημαίας. Οι αποθήκες καυσίμων πλοίων μπορούν να θεωρηθούν είτε ως εξαγωγές, όπως συμβαίνει στην περίπτωση αυτού του πίνακα, είτε να εξομοιωθούν με κατανάλωση. Το επιχείρημα υπέρ της πρώτης περίπτωσης είναι ότι οι δραστηριότητες ανεφοδιασμού σε καύσιμα δεν συνδέονται κατά κανόνα με το επίπεδο οικονομικής δραστηριότητας της ίδιας της χώρας.

Οι *αποθήκες καυσίμων αεροσκαφών* περιλαμβάνονται στην τελική ενεργειακή κατανάλωση των «μεταφορών» (γραμμή 15.2).

**Γραμμή 7 Διαθέσιμα για την ακαθάριστη εσωτερική κατανάλωση:** αυτό το μέγεθος είναι το «κλειδί» του ισοζυγίου. Αντιπροσωπεύει, για την περίοδο αναφοράς, την ποσότητα ενέργειας που είναι αναγκαία για να καλυφθούν οι εσωτερικές καταναλωτικές ανάγκες του εξεταζόμενου γεωγραφικού χώρου. Η ενέργεια που είναι διαθέσιμη για την εσωτερική κατανάλωση υπολογίζεται αρχίζοντας από το άνω μέρος του ισοζυγίου (πρωτογενής παραγωγή + εξαγωγές + διακύμανση αποθεμάτων - εξαγωγές - αποθέματα καυσίμων). Αντιστοιχεί στην πρόσθεση των καταναλώσεων, των απωλειών κατά τη διανομή, των απωλειών κατά τη μετατροπή και των στατιστικών διαφορών.

Η αρνητική ποσότητα που εμφανίζεται στο μέγεθος αυτό στην περίπτωση ορισμένων προϊόντων και χωρών προκύπτει βασικά από εξαγωγή ή αποθεματοποίηση.

**Γραμμή 8 Εισροές προς μετατροπή:** οι σχετικές ποσότητες αντιπροσωπεύουν όλες τις εισροές σε εργοστάσιο μετατροπής που προορίζονται για τη μετατροπή σε παράγωγα προϊόντα. Η έννοια της μετατροπής ισχύει μόνο όταν τα ενεργειακά προϊόντα έχουν υποστεί φυσική ή χημική μεταβολή. Κατά συνέπεια, τα μείγματα δεν λαμβάνονται υπόψη εδώ, αλλά στη γραμμή 10.

**Γραμμή 8.1 Συμβατικοί θερμοηλεκτρικοί σταθμοί:** ποσότητες καυσίμων που μετατρέπονται σε συμβατικούς, θερμοηλεκτρικούς σταθμούς του δικτύου διανομής για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και εμπορεύσιμου ατμού, καθώς και στους θερμοηλεκτρικούς σταθμούς αυτοπαραγωγών (ηλεκτροπαραγωγικοί σταθμοί σε ορυχεία, διυλιστήρια, σε χαλυβουργίες, στη χημική βιομηχανία, σε άλλους βιομηχανικούς τομείς τομείς και σε σιδηροδρομικά δίκτυα) μόνο για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

**Γραμμή 8.2 Πυρηνικοί ηλεκτροπαραγωγικοί σταθμοί:** ποσότητες θερμότητας που προέρχονται από τη σχάση των πυρηνικών καυσίμων στον πυρήνα του αντιδραστήρα.

**Γραμμή 8.3 Εγκαταστάσεις παραγωγής συσσωματωμάτων και μπρικετών:** ποσότητες λιθάνθρακα, κυρίως ανθρακίτη και άνθρακα χαμηλής πηκτικότητας, κατραμιού, λιγνίτη και ποάνθρακα (τύρφης) για την παραγωγή συσσωματωμάτων και μπρικετών.

**Γραμμή 8.4 Εγκαταστάσεις οπτανθρακοποίησης:** ποσότητες λιθάνθρακα, λιγνίτη και σκόνης ανακυκλωμένου οπτάνθρακα για μετατροπή σε οπτάνθρακα και αέριο οπτανθρακοκαμίνου.

**Γραμμή 8.5 Υψικάμινοι:** κατά τη διαδικασία αναγωγής του σιδηρομεταλλεύματος προκύπτει μια ορισμένη ποσότητα αερίου ως υποπροϊόν η οποία ανακτάται. Αυτή η ανάκτηση θεωρείται ως μετατροπή του οπτάνθρακα σε αέριο. Το ισοδύναμο σε οπτάνθρακα αυτής της παραγωγής αερίου αφαιρείται από τις ποσότητες οπτάνθρακα που καταναλίσκεται στον τομέα της βιομηχανίας σιδήρου και χάλυβα. Κατ' αυτόν τον τρόπο θεωρείται ότι δεν υπάρχουν απώλειες μετατροπής και οι ποσότητες αερίου εκφύσησης ή καύσης σε πυρσό διυλιστηρίων που είναι πράγματι απώλειες μετατροπής περιλαμβάνονται, για πρακτικούς λόγους, στην κατανάλωση της βιομηχανίας σιδήρου και χάλυβα.

**Γραμμή 8.6 Εργοστάσια αερίου:** ποσότητες που μετατρέπονται (οπτάνθρακας, νάφθες, πετρέλαιο εσωτερικής/εξωτερικής καύσης, υγροποιημένο αέριο πετρελαίου και φυσικό αέριο) κατά την παραγωγή φωταερίου με διύλιση, πυρόλυση ή υδρογόνωση και οπτάνθρακα αερίου.

Οι ποσότητες φυσικού αερίου, αερίου οπτανθρακοκαμίνου, υψικαμιναιερίου, για μείγματα καθώς και το αέριο οπτανθρακοκαμίνου που προορίζονται για διανομή στην κατάσταση που βρίσκονται δεν περιλαμβάνονται εδώ, αλλά στην γραμμή 10: Ανταλλαγές και μεταφορές.

**Γραμμή 8.7 Διυλιστήρια:** ποσότητες αργού πετρελαίου και ενδιάμεσων προϊόντων που υφίστανται επεξεργασία στα διυλιστήρια (κυρίως μέσω ατμοσφαιρικής διύλισης), περιλαμβανομένης της επεξεργασίας για λογαριασμό ξένων.

**Γραμμή 9 Εκροές από μετατροπή:** Οι εκροές είναι το αποτέλεσμα της διαδικασίας μετατροπής. Αντιστοιχούν στην *παραγωγή παράγωγων προϊόντων*, δηλαδή: συσσωματώματα λιθάνθρακα, οπτάνθρακα, lignite récent, μπρικέτες τύρφης, κατράμι, πίσσα, βενζόλη, διυλισμένα πετρελαιοειδή, παράγωγα αέρια, θερμοηλεκτρική ενέργεια (συμβατική και πυρηνική), παράγωγη θερμότητα. Η παραγωγή παράγωγων προϊόντων περιλαμβάνει πάντοτε την *ιδία κατανάλωση* των εγκαταστάσεων μετατροπής.

Από τη διαφορά μεταξύ των εισροών προς μετατροπή και των εκροών από μετατροπή προκύπτουν οι *απώλειες μετατροπής*. Για να υπολογισθούν αυτές οι απώλειες, οι εισροές και οι εκροές θα πρέπει να περιληφθούν στις γραμμές που αναφέρονται σε δεδομένη βιομηχανία μετατροπής.

Τα δεδομένα που περιλαμβάνονται σ' αυτές τις γραμμές και στη γραμμή «Εισροές προς μετατροπή» λαμβάνονται από τα ισοζύγια των μετατροπών που καταρτίζονται για κάθε βιομηχανία μετατροπής, με στόχο την εξασφάλιση της συνολικής των στοιχείων.

GR

Το σύνολο των «εκροών από μετατροπή» υπολογίζεται δύο ή και τρεις φορές όταν υπάρχουν διαδοχικές μετατροπές (πχ. οπάνθρακας + υψικαμιναέριο + ηλεκτρική ενέργεια που παράγονται από αυτό το αέριο). Αυτό δεν επηρεάζει όμως την ισορροπία του συνολικού ισοζυγίου καθόσον οι αντίστοιχες εισροές προς μετατροπή υπολογίζονται κατά τον ίδιο τρόπο.

**Γραμμή 9.1 Συμβατικοί θερμοηλεκτρικοί σταθμοί:** η ακαθάριστη παραγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας σε συμβατικούς θερμοηλεκτρικούς σταθμούς των δικτύων διανομής και ηλεκτροπαραγωγικούς σταθμούς αυτοπαραγωγών.

**Γραμμή 9.2 Πυρηνικοί ηλεκτροπαραγωγικοί σταθμοί:** η ακαθάριστη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας σε συμβατικούς πυρηνικούς ηλεκτροπαραγωγικούς σταθμούς δικτύων διανομής και ηλεκτροπαραγωγικούς σταθμούς αυτοπαραγωγών.

**Γραμμή 9.3 Εγκαταστάσεις παραγωγής συσσωματωμάτων και μπρικεττών:** παραγωγή συσσωματωμάτων λιθάνθρακα, lignite récent και μπρικεττών τύρφης.

**Γραμμή 9.4 Εγκαταστάσεις οπτανθρακοποίησης:** παραγωγή παραγώνων προϊόντων κατά την απόσταξη του λιθάνθρακα, δηλαδή οπάνθρακας, υψικαμιναέριο, κατράμι, βενζόλη και πίσσα.

**Γραμμή 9.5 Υψικάμινοι:** αέριο υποπροϊόν που προκύπτει από τη μετατροπή του οπάνθρακα σε υψικαμιναέριο κατά την αναγωγή των σιδηρομεταλλευμάτων.

**Γραμμή 9.6 Εργοστάσιο αερίου:** το φωταέριο και ο οπάνθρακας αερίου που παράγονται σε εγκαταστάσεις των οποίων κύριος σκοπός είναι η παραγωγή και η διανομή των παραγώνων αερίων. Από τις ποσότητες αυτές εξαιρούνται τα μείγματα καθώς και το αέριο στην αρχική του μορφή που παρέχεται από άλλους παραγωγούς αερίου <sup>(1)</sup>.

**Γραμμή 9.7 Διυλιστήρια:** ακαθάριστη παραγωγή διυλισμένων πετρελαιοειδών (περιλαμβανομένης της αυτοκατανάλωσης των διυλιστηρίων).

**Γραμμή 10 Ανταλλαγές και μεταφορές:** μείγματα ενεργειακών προϊόντων, πχ. μείγματα πετρελαιοειδών, υγραέριο κινητήρων που προστίθεται στο φυσικό αέριο για εμπλουτισμό, χωρίς μετατροπή, καθώς και μεταφορές για διανομή χωρίς περαιτέρω επεξεργασία.

**Γραμμή 11 Κατανάλωση του ενεργειακού κλάδου:** η κατανάλωση του ενεργειακού κλάδου καλύπτει την κατανάλωση της αγοραζόμενης ενέργειας και της αυτοπαραγόμενης ενέργειας από τους παραγωγούς ενέργειας καθώς και τις βιομηχανίες μετατροπής για τη λειτουργία των εγκα-

ταστάσεών τους. Έχοντας υπόψη τον αυστηρό ορισμό της μετατροπής, η άντληση δεν θεωρείται ως δραστηριότητα μετατροπής από τον παραγωγό ηλεκτρικής ενέργειας (καθόσον η φύση των προϊόντων δεν μεταβάλλεται). Επομένως, οι *απώλειες κατά την άντληση*, ήτοι η διαφορά μεταξύ της ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφάται για την άντληση και της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από την άντληση, θεωρούνται αυτοκατανάλωση του παραγωγού, όπως και η κατανάλωση των βοηθητικών υπηρεσιών των ηλεκτροπαραγωγικών σταθμών.

Περιλαμβάνονται επίσης οι ποσότητες που καταναλίσκονται στους σταθμούς σύνθλιψης και άντλησης των αγωγών αερίου και πετρελαίου.

**Γραμμή 12 Απώλειες κατά τη διανομή:** απώλειες λόγω της μεταφοράς και διανομής της ηλεκτρικής ενέργειας. Αν υπάρχουν στοιχεία για τις απώλειες φυσικού αερίου και παραγώνων αερίων περιλαμβάνονται και αυτά εδώ.

**Γραμμή 13 Διαθέσιμη ενέργεια για την τελική κατανάλωση:** ενέργεια που τίθεται στη διάθεση του τελικού χρήστη. Αυτή η ποσότητα υπολογίζεται με αφαίρεση των απωλειών μετατροπής (γραμμή 8 – γραμμή 9), των απωλειών διανομής (γραμμή 12) και της κατανάλωσης του ενεργειακού τομέα (γραμμή 11) από τη θέση «διαθέσιμη ενέργεια για την ακαθάριστη εσωτερική κατανάλωση» (γραμμή 7).

**Γραμμή 14 Τελική μη ενεργειακή κατανάλωση:** κατανάλωση που δείχνει: στη γραμμή «Χημική βιομηχανία»: εισροές για τη χημική σύνθεση (κυρίως πετροχημική)· στη γραμμή «Άλλα»: μη ενεργειακές χρήσεις στους λοιπούς τομείς κατανάλωσης, κυρίως στη λίπανση και στην επιστροφή οδών.

**Γραμμή 15 Τελική ενεργειακή κατανάλωση:** Τελευταία ενεργειακή ροή που υπολογίζεται στο ισοζύγιο, δηλαδή η ενέργεια που παραδίδεται κατ' οίκον στον καταναλωτή για κάθε είδους χρήση.

**Γραμμή 15.1 Βιομηχανία:** όλοι οι βιομηχανικοί κλάδοι, με εξαίρεση την ενεργειακή βιομηχανία <sup>(2)</sup>.

Πρέπει να υπενθυμιστεί ότι οι ποσότητες που μετατρέπονται στους ηλεκτροπαραγωγικούς σταθμούς των βιομηχανικών ιδίων παραγώνων και οι ποσότητες οπάνθρακα που μετατρέπονται σε υψικαμιναέριο δεν περιλαμβάνονται στη συνολική βιομηχανική κατανάλωση, αλλά στις αντίστοιχες θέσεις εισροών για μετατροπή.

Πρέπει επίσης να σημειωθεί ότι σ' αυτή την περίπτωση περιλαμβάνονται μόνο οι ποσότητες που καταναλίσκονται για ενεργειακού σκοπούς.

Υπογραμμίζεται εξάλλου ότι υπάρχουν ορισμένα μειονεκτήματα όσον αφορά την κάλυψη και τη συγκρισιμότητα τόσο στο επίπεδο των πηγών όσο και στο επίπεδο των χωρών. Σε πολλές περιπτώσεις το πεδίο που καλύπτεται δεν είναι το ίδιο: στοιχεία για τις βιομηχανίες συγκεντρώνονται είτε με βάση ένα κατώτατο όριο ετήσιας κατανάλωσης ενέργειας είτε με βάση έναν ελάχιστο αριθμό απασχολούμενων ατόμων που διαφέρει συχνά τόσο ως προς το χρόνο όσο και ως προς το χώρο. Επιπλέον, για ορισμένες πηγές όπως ηλεκτρική ενέργεια και αέριο, οι κλάδοι προσδιορίζονται συχνά με βάση τις δασμολογικές στατιστικές.

<sup>(1)</sup> Στην περίπτωση του Ηνωμένου Βασιλείου, στην παραγωγή των εργοστασίων αερίου περιλαμβάνονται επίσης και το συνθετικό αέριο του οποίου εξασφαλίζεται η διανομή μέσω του δικτύου φυσικού αερίου.

<sup>(2)</sup> Οι τομείς των οικοδομών και έργων πολιτικού μηχανικού περιλαμβάνονται κυρίως στη «βιομηχανία». Τα περισσότερα όμως πετρελαιοειδή που καταναλίσκονται στον τομέα αυτό περιλαμβάνονται στις «μεταφορές».

**Γραμμή Χαλυβουργία:** (NACE<sup>(1)</sup> 311.2, 221 + 223, 311.1 και 312): σε ορισμένες χώρες η κατανάλωση για την εξόρυξη και προετοιμασία των σιδηρομεταλλευμάτων περιλαμβάνεται σε αυτό το σημείο.

**Γραμμή Χημική βιομηχανία:** (NACE 25 και 26): αφορά μόνο την κατανάλωση ενέργειας ενώ η ενεργειακή κατανάλωση υπολογίζεται στη γραμμή 14.

**Γραμμή 15.2 Μεταφορές:** όλα τα είδη μεταφορών ιδιωτικού χαρακτήρα, της δημόσιας διοίκησης κλπ., (βλέπε γραμμή 15.3), με εξαίρεση τις θαλάσσιες μεταφορές στον τίτλο «Αποθήκες καυσίμων θαλασσίων μεταφορών».

**Γραμμή Σιδηροδρομικές μεταφορές:** κατανάλωση σιδηροδρομικών μέσων και ηλεκτροκίνητων αστικών μεταφορών (αυτά τα στοιχεία δεν περιλαμβάνουν τις εισροές στους ηλεκτροπαραγωγικούς σταθμούς που διαχειρίζονται οι εταιρείες σιδηροδρόμων).

**Γραμμή Οδικές μεταφορές:** ποσότητες που καταναλώνονται από οχήματα οδικών μεταφορών για την κίνησή τους είτε πρόκειται για επιβατικά και επαγγελματικά οχήματα ιδιωτικής χρήσης είτε για οχήματα δημόσιας χρήσης, περιλαμβανομένων των λεωφορείων που ανήκουν σε εταιρείες σιδηροδρόμων. Η κατανάλωση των μηχανημάτων δημοσίων έργων που έχουν άδεια κυκλοφορίας σε οδούς περιλαμβάνεται επίσης στις οδικές μεταφορές, εφόσον αυτά υπάγονται στο κανονικό φορολογικό σύστημα. Αντίθετα τα καύσιμα που καταναλώνονται από τα αγροτικά μηχανήματα κατατάσσονται στην κατανάλωση του αγροτικού τομέα.

**Γραμμή Αεροπορικές μεταφορές:** προμήθειες για τις ανάγκες των εθνικών και διεθνών μεταφορών.

**Γραμμή Εσωτερική ναυσιπλοΐα:** κατανάλωση για την εσωτερική ναυσιπλοΐα και τα σκάφη αναψυχής.

**Γραμμή 15.3 Οικιακή κατανάλωση κλπ.:** οικιακή κατανάλωση, βιομηχανία μικρής κλίμακας, βιοτεχνίες, εμπόριο, δημόσια διοίκηση, υπηρεσίες (με εξαίρεση τις μεταφορές), γεωργία και αλιεία. Λόγω έλλειψης επαρκών στατιστικών δεδομένων, αυτή η θέση είναι πολύ ετερογενής.

Γενικά τα δεδομένα που υπάρχουν σ' αυτήν τη γραμμή αποτελούν ένα υπόλοιπο που υπολογίζεται με βάση τις ποσότητες που παραδίδονται στην αγορά, από τις οποίες έχει αφαιρεθεί η κατανάλωση του συνόλου της βιομηχανίας και των μεταφορών.

**Γραμμή Γεωργία:** κατανάλωση πετρελαιοειδών από τη γεωργία, περιλαμβανομένων των μηχανημάτων που χρησιμοποιούνται για γεωργικές μεταφορές. Αυτά τα δεδομένα έχουν φορολογική προέλευση λόγω της ύπαρξης ορισμένων φόρων στα προϊόντα που χρησιμοποιούνται για τις γεωργικές δραστηριότητες.

**Γραμμή Αλιεία:** κατανάλωση από τον αλιευτικό τομέα, με εξαίρεση την αλιεία ανοικτής θάλασσας η οποία περιλαμβάνεται στις αποθήκες καυσίμων θαλασσίων μεταφορών.

**Γραμμή 16 Στατιστική απόκλιση:** η διαφορά μεταξύ της γραμμής 13 «Διαθέσιμη ενέργεια για την τεχνική κατανάλωση» και των γραμμών 14 «Τελική μη ενεργειακή κατανάλωση» και 15 «Τελική ενεργειακή κατανάλωση». Η στατιστική

απόκλιση μπορεί να περιλαμβάνει ορισμένες φορές διακυμάνσεις των αποθεμάτων που δεν έχουν καταγραφεί στις στατιστικές και συνεπώς περιλαμβάνονται στη γραμμή 4, καθώς επίσης και κατανάλωση για στρατιωτικούς σκοπούς, όταν δεν περιλαμβάνεται στην τελική ενεργειακή κατανάλωση<sup>(2)</sup>. Στα ισοζύγια φυσικού αερίου και παραγώγων αερίων η στατιστική απόκλιση μπορεί να περιλαμβάνει τις απώλειες κατά τη διανομή.

## ΕΙΔΙΚΗ ΟΡΟΛΟΓΙΑ ΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΗΓΩΝ

### Λιθάνθρακας

**Παραγωγή:** περιλαμβάνεται η παραγωγή των μικρών ορυχείων και των επιφανειακών κοιτασμάτων.

**Αποθέματα:** όλα τα δεδομένα για αποθέματα αναφέρονται στο τέλος της εξεταζόμενης περιόδου.

**Παραγωγικότητα στο βάθος ορυχείου, σε εργατοώρες:** η παραγωγικότητα στο βάθος ορυχείου αναφέρεται στο σύνολο του χρόνου εργασίας εκφρασμένου σε ώρες. Οι υπολογισμοί λαμβάνουν υπόψη όλο το προσωπικό που εργάζεται στο βάθος ορυχείων, περιλαμβανομένου του προσωπικού επίβλεψης και των εργαζομένων με σύμβαση εργασίας. Ο ορισμός της παραγωγικότητας στο βάθος ορυχείου αφορά μόνο τα καθαυτό ανθρακωρυχεία.

**Παραδόσεις σε ηλεκτροπαραγωγικούς σταθμούς του δημόσιου δικτύου διανομής:** για την Ομοσπονδιακή Δημοκρατία της Γερμανίας περιλαμβάνονται οι παραδόσεις στα «Bergbauverbundwerke» και στους ηλεκτροπαραγωγικούς σταθμούς των ομοσπονδιακών σιδηροδρόμων. Οι προμήθειες λιθάνθρακα των αυτοπαραγωγών ηλεκτρισμού στο βιομηχανικό κλάδο περιλαμβάνονται στους πίνακες «προμήθεια στο σύνολο της βιομηχανίας».

### Αργό πετρέλαιο

**Παραγωγή:** καλύπτει τα «συμφυή» συμπυκνώματα των κοιτασμάτων πετρελαίου, τις φυσικές βενζίνες και άλλα συμπυκνώματα που προκύπτουν κατά την παραγωγή, τον καθαρισμό και τη σταθεροποίηση του φυσικού αερίου, μόνο όταν αυτά τα προϊόντα υφίστανται μετατροπή στα διυλιστήρια.

**Διακυμάνσεις αποθεμάτων:** αυτές οι ποσότητες είναι οι διακυμάνσεις σε αποθέματα αργού πετρελαίου και ενδιάμεσων προϊόντων στα διυλιστήρια.

**Διαθέσιμες ποσότητες:** υπολογίζονται σύμφωνα με τον τύπο: παραγωγή + συνολικές εισαγωγές - συνολικές εξαγωγές + διακυμάνσεις αποθεμάτων.

(2) Στις περισσότερες όμως περιπτώσεις, η κατανάλωση για στρατιωτικούς σκοπούς κατανέμεται στους κλάδους κατανάλωσης ανάλογα με τη χρήση: το πετρέλαιο ντίζελ για το πολεμικό ναυτικό στις αποθήκες καυσίμων πλοίων, τα καύσιμα για την πολεμική αεροπορία στις αεροπορικές μεταφορές, το πετρέλαιο θέρμανσης κτιρίων στην οικιακή κατανάλωση, κλπ.

(1) Γενική ονοματολογία των οικονομικών δραστηριοτήτων στις Ευρωπαϊκές Κοινότητες.

**Επεξεργασμένο πετρέλαιο:** πρόκειται για τις συνολικές ποσότητες του αργού πετρελαίου και ενδιάμεσων προϊόντων που προκύπτουν από την επεξεργασία στα διυλιστήρια. Η διαφορά μεταξύ αυτής της ποσότητας και της ακαθάριστης παραγωγής παράγωγων προϊόντων αντιπροσωπεύει τις απώλειες στα διυλιστήρια.

## Πετρελαιοειδή



Η ακαθάριστη παραγωγή παράγωγων προϊόντων αντιπροσωπεύει:

- την παραγωγή σε διυλιστήρια όλων των πετρελαιοειδών, περιλαμβανομένων των προϊόντων για μη ενεργειακή χρήση και της αυτοκατανάλωσης των διυλιστηρίων, με εξαίρεση τις απώλειες κατά τη διύλιση. Αυτά τα στοιχεία δεν καλύπτουν τα προϊόντα που υφίστανται ανακύκλωση μέσα στα διυλιστήρια και τα προϊόντα που ανακτώνται από την πετροχημική βιομηχανία·
- την παραγωγή εκτός διυλιστηρίων προϊόντων που προκύπτουν από χημική μετατροπή ή την απόσταξη λιθάνθρακα και λιγνίτη.

**Καθαρή παραγωγή παράγωγων προϊόντων:** είναι η ακαθάριστη παραγωγή των παράγωγων προϊόντων αφού αφαιρεθεί η αυτοκατανάλωση των διυλιστηρίων.

**Διαθέσιμες ποσότητες:** τα δεδομένα υπολογίζονται σύμφωνα με τον εξής τύπο: πρωτογενής παραγωγή + καθαρή παραγωγή + συνολικές παραγωγές – συνολικές εξαγωγές – αποθήκες καυσίμων + διακυμάνσεις αποθεμάτων (διυλιστηρίων και εξαγωγών).

**Παραδόσεις στο εσωτερικό:** δεδομένα που προκύπτουν από παρατηρήσεις, τα οποία αντιστοιχούν στο σύνολο των ποσοτήτων που παραδίδονται στο εσωτερικό μιας χώρας για όλες τις ενεργειακές και μη ενεργειακές χρήσεις. Αυτός ο τίτλος καλύπτει τις παραδόσεις προς μετατροπή (σε ηλεκτροπαραγωγικούς σταθμούς) και προς την τελική κατανάλωση (για οικιακή χρήση, βιομηχανίες ή μεταφορές). Η αυτοκατανάλωση των ενεργειακών παροχών δεν περιλαμβάνεται. Οι παραδόσεις στην πετροχημική βιομηχανία υπολογίζονται σε καθαρή βάση (δηλαδή από τα προϊόντα που ανακτώνται από την πετροχημική βιομηχανία). Οι παραδόσεις είναι ίσες με τις διαθέσιμες ποσότητες συν ή μείον τη στατιστική απόκλιση.

**Κατανάλωση στην εσωτερική αγορά:** αντιπροσωπεύει τις παραδόσεις στο εσωτερικό συν ή μείον τις διακυμάνσεις αποθεμάτων στους ηλεκτροπαραγωγικούς σταθμούς.

**Μετατροπές στους ηλεκτροπαραγωγικούς σταθμούς:** ποσότητες που καταναλίσκονται πραγματικά σε ηλεκτροπαραγωγικούς σταθμούς του δικτύου διανομής και σε σταθμούς αυτοπαραγωγών για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και ποσότητες των πετρελαιοειδών που χρησιμοποιούνται στους ηλεκτροπαραγωγικούς σταθμούς του δικτύου διανομής για την παραγωγή εμπορεύσιμης θερμότητας (όπως και για το αέριο).

**Καθαρές εισαγωγές αργού πετρελαίου:** εισαγωγές μείον τις εξαγωγές αργού πετρελαίου και πετρελαιοειδών.

## Φυσικό αέριο

**Παραγωγή:** καλύπτει το καθαρισμένο φυσικό αέριο μετά την αφαίρεση των αδρανών ουσιών που περιέχονται στο αέριο. Από τις ποσότητες που αναφέρονται έχουν αφαιρεθεί οι

ποσότητες που χρησιμοποιούνται για εκφυσήσεις, καύσεις σε πυρσό διυλιστηρίων, δοκιμές παραγωγής και οι ποσότητες που επαναδιοχετεύονται στα κοιτάσματα. Περιλαμβάνεται η αυτοκατανάλωση των παραγωγών.

**Διακυμάνσεις αποθεμάτων:** αντιπροσωπεύουν το υπόλοιπο των ποσοτήτων του αερίου που προστίθεται (–) και αφαιρείται (+) από τις δεξαμενές αποθεμάτων καθώς και από τα δίκτυα μεταφοράς.

**Ακαθάριστη εσωτερική κατανάλωση:** αυτό το μέγεθος υπολογίζεται από τον εξής τύπο: παραγωγή + παραλαβές από EUR 12 + εισαγωγές από τρίτες χώρες – τις συνολικές εξαγωγές + διακυμάνσεις αποθεμάτων.

**Κατανάλωση στην εσωτερική αγορά:** δεδομένα προερχόμενα από παρατήρηση που καλύπτουν τις μετατροπές, την τελική κατανάλωση για ενεργειακούς σκοπούς και την τελική κατανάλωση για μη ενεργειακούς σκοπούς.

## Ηλεκτρική ενέργεια

**Ακαθάριστη παραγωγή:** ως «ακαθάριστη παραγωγή» θεωρείται η μετρούμενη στους ακροδέκτες των ζευγών στους ηλεκτροπαραγωγικούς σταθμούς και κατά συνέπεια, περιλαμβάνει την κατανάλωση των βοηθητικών υπηρεσιών και τις απώλειες στους μετασχηματιστές των σταθμών, εάν υπάρχουν.

**Καθαρή παραγωγή:** η «καθαρή παραγωγή» μετράται στην έξοδο των ηλεκτροπαραγωγικών σταθμών, δηλαδή μετά την αφαίρεση του ποσού που καταναλίσκεται από τις βοηθητικές υπηρεσίες και τις απώλειες στους μετασχηματιστές των σταθμών.

**Διαθέσιμη ποσότητα για την εσωτερική αγορά:** η διαθέσιμη ποσότητα της ηλεκτρικής ενέργειας για την εσωτερική αγορά καλύπτει όλη την ηλεκτρική ενέργεια που καταναλίσκεται στη χώρα εκτός των εγκαταστάσεων παραγωγής. Επομένως περιλαμβάνονται οι απώλειες κατά τη μεταφορά και διανομή. Αυτή η ποσότητα είναι λοιπόν ίση με την ακαθάριστη συνολική κατανάλωση μείον την ενέργεια που απορροφάται από τις βοηθητικές υπηρεσίες και τους σταθμούς άντλησης.

**Κατανάλωση του τομέα «μεταφορές»:** η κατανάλωση του τομέα «μεταφορές» αντιπροσωπεύει την ενέργεια που παρέχεται στις επιχειρήσεις σιδηροδρομικών και αστικών μεταφορών δημόσιας χρήσης. Στην περίπτωση της Ιταλίας, των Κάτω Χωρών, του Βελγίου, του Ηνωμένου Βασιλείου και της Δανίας, οι σχετικές τιμές αφορούν μόνο το τμήμα *έλξης*. Όσον αφορά άλλες χώρες, περιλαμβάνουν επίσης την κατανάλωση των σταθμών και των συνεργείων.

**Κατανάλωση για «άλλες χρήσεις»:** η κατανάλωση για «άλλες χρήσεις» περιλαμβάνει τη γεωργία, την άρδευση, τη διευθέτηση εδαφών, το δημόσιο φωτισμό, το εμπόριο, τη δημόσια διοίκηση και γενικά όλες τις υπηρεσίες (εκτός των σιδηροδρομικών μεταφορών), καθώς επίσης τη βιοτεχνία και τις μικρές βιομηχανίες, εφόσον δεν έχουν υπολογισθεί στη βιομηχανική κατανάλωση (ιδιαίτερα στα 6 ιδρυτικά κράτη μέλη της Κοινότητας).

**Μέγιστη παραγωγική ικανότητα:** «μέγιστη παραγωγική ικανότητα» των ηλεκτροπαραγωγικών σταθμών είναι το άθροισμα των μέγιστων παραγωγών που μπορεί να επιτύχει ο κάθε ηλεκτροπαραγωγικός σταθμός σε συνεχή λειτουργία χωρίς να λαμβάνονται υπόψη ο παράγοντας της βέλτιστης αποδοτικότητας, θεωρουμένου του συνόλου των εγκαταστάσεων σε κατάσταση πλήρους λειτουργίας. Αυτή η μέγιστη παραγωγική ικανότητα μπορεί να είναι ακαθάριστη ή καθαρή, ανάλογα με το κατά πόσον περιλαμβάνει την ηλεκτροπαραγωγική ικανότητα που απορροφάται από τις

βοηθητικές υπηρεσίες και τις απώλειες στους μετασχηματιστές των σταθμών. Κατά συνέπεια το μέγεθος αυτό αντιπροσωπεύει το μέγιστο δυναμικό όλων των ηλεκτροπαραγωγικών εγκαταστάσεων.

**Ενεργειακό δυναμικό:** το ενεργειακό δυναμικό μιας υδροηλεκτρικής εγκατάστασης σε δεδομένη περίοδο είναι το μέγιστο ποσό ηλεκτρικής ενέργειας που αυτή θα μπορούσε να

παραγάγει ή να αποθηκεύσει με τη φυσική ροή που της παρέχεται στη διάρκεια αυτής της περιόδου υποθέτοντας ότι όλες οι εγκαταστάσεις είναι σε κατάσταση πλήρους λειτουργίας και ότι όλη η δυνάμενη να παραχθεί ενέργεια καταναλίσκεται. Το μέσο ενεργειακό δυναμικό προσδιορίζεται με βάση όσο το δυνατό μεγαλύτερο αριθμό ετών. Ο εξοπλισμός που λαμβάνεται υπόψη είναι ο υπάρχων την 1η Ιανουαρίου του εξεταζόμενου έτους.



ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΤΗΣ ΤΕΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ

(Γραμμή 15 του ισοζυγίου)

Κλάδος «Βιομηχανία» (εξαιρείται ο κλάδος «Ενέργεια»)

ήτοι:

- 1. χαλυβουργία (NACE 221 + 222 + 223)
- 2. μη σιδηρούχα μέταλλα (NACE 224)
- 3. χημική βιομηχανία (NACE 25 + 26)
- 4. μη μεταλλικά ορυκτά προϊόντα (NACE 24)
- 5. εξόρυξη (εκτός καυσίμων) (NACE 21 + 23)
- 6. τρόφιμα, ποτά, καπνός (NACE 41 + 42)
- 7. υφάσματα, δέρματα, και είδη ρουχισμού (NACE 43 + 44 + 45)
- 8. χαρτί και εκτυπωτικά υλικά (NACE 47)
- 9. μεταλλικές κατασκευές (NACE 31 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
- 10. άλλοι κλάδοι (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)

Τομέας «Μεταφορές»

ήτοι:

- σιδηροδρομικές μεταφορές
- οδικές μεταφορές
- αεροπορικές μεταφορές
- εσωτερική ναυσιπλοΐα

Τομέας «Νοικοκυριά κλπ.»

- που περιλαμβάνει
- νοικοκυριά
- γεωργία
- αλιεία

Συντμήσεις και σύμβολα

:	δεν υπάρχουν στοιχεία
—	ουδέν
0	αριθμητικό στοιχείο μικρότερο από το μισό της χρησιμοποιούμενης μονάδας
kg ep	χιλιόγραμμα ισοδύναμου πετρελαίου (41 680 Kilojoules PCI/kg)
Mio	εκατομμύριο (10 <sup>6</sup> )
t	μετρικός τόνος
t = t	τόνος προς τόνος
tep =	τόνος ισοδύναμου πετρελαίου
MW	μεγαβάτ = 10 <sup>3</sup> kW
kWh	κιλοβατώρα
GWh	γιγαβατώρα = 10 <sup>6</sup> kWh

J =	joule
kJ =	kilojoule = 10 <sup>3</sup> joule
Tj =	terajoule = 10 <sup>9</sup> joule
PCI =	κατώτερη θερμαντική ικανότητα (ΚΘΙ)
PCS =	ανώτερη θερμαντική ικανότητα (ΑΘΙ)
ECU =	ευρωπαϊκή νομισματική μονάδα
I ή —	διακοπή συνέχειας σειράς
ήτοι =	η λέξη «ήτοι» υποδηλώνει την παρουσία όλων των υποδιαίρεσεων του συνόλου
εκ των οποίων =	η έκφραση «εκ των οποίων» υποδηλώνει την παρουσία ορισμένων υποδιαίρεσεων μόνο



# Table of contents

EN

Page

Remarks	XLII
Breakdown of the final energy consumption	XLVIII
Abbreviations and symbols	XLVIII

## CHAPTER 1: BASE DATA

International comparison	2
Characteristic features of 1985	4
Characteristic features: 1980 to 1985	6
Energy indicators	9
World production and reserves — 1985	42
Unit values	43
Price of motor fuels	44

## CHAPTER 2: 'ENERGY SUPPLIED' BALANCE-SHEETS

Conversion coefficients	47
Aggregated balance-sheets (terajoules and toe) — 1985	48
Disaggregated balance-sheets (specific units and toe) — 1985	76
Principal aggregates by products: 1980 to 1985	132

## CHAPTER 3: TABLES BY ENERGY SOURCES

Coal economy indicators: 1980 to 1985	149
Principal aggregates of coal	150
Supply and imports of hard coal	157
Hard coal mines: output, capacity and stocks	158
Inland deliveries of hard coal	159
Petroleum economy indicators: 1980 to 1985	161
Gas economy indicators: 1980 to 1985	163
Principal aggregates of hydrocarbons	164
Refineries: crude oil throughput and capacity	179
Imports of crude oil from third countries	180
Petroleum products: structure of net production	182
Imports and exports of petroleum products	184
Inland deliveries of petroleum products	186
Electrical energy economic indicators: 1980 to 1985	189
Principal aggregates of electrical energy	190
Electrical energy: structure of net production	197
Electrical equipment	200

# Remarks

The aim of the *Energy statistics yearbook* is to bring together in a single publication a coherent body of harmonized statistical information on the energy economy in the Community and Member States, concerning mainly the last year for which data is available. The information is mainly structured around the energy balance-sheets, which are the basic tool for energy analysis. The more specific, more short-term data have been published to an increasing extent in the monthly bulletins 'Energy'.

The *first part* of the yearbook covers characteristic data of the energy economy from an analytical viewpoint. Historical series of indicators show the development of the main energy aggregates for the Community and for each Member State and are compared with some general economic indicators and define the structural changes which have occurred during the last few years.

The *second part* concerns the overall 'energy supplied' balance-sheets for the Community and each Member State. These balance-sheets are presented in detailed form in specific units and in tonnes of oil equivalent, and in a more aggregated form in terajoules and in tonnes of oil equivalent. For obvious practical reasons the presentation is limited to the most recent year. However, for the main series and for the most important products, four years' data are supplied.

The *third part* gives historical series for each energy source for the principal aggregates characterizing the structures of the energy economy.

## Energy supplied balance-sheets

The balance-sheets published are of the *energy supplied* type, in which all the operations are recorded on the basis of the real energy content of each energy source and type, with no substitution hypothesis or calculation of equivalence. This system of accounting makes it possible to record the losses occurring in the course of processing operations, and gives the quantities of energy actually made available to the final consumers. The 'energy supplied' balance-sheet is the only statistical base used by the Commission of the European Communities for its own analyses and energy forecasts. This type of balance-sheet will ensure harmonization between the Community's methodology and that of other international organizations. Explanatory notes on the 'energy supplied' balance-sheet are given below.

### 1. Accounting framework

The computation scheme containing data on energy flows indicates the inputs and outputs, i.e. the available quantities

and uses of each energy source. The result is a double-entry table. The *columns* show the energy sources; the *lines* indicate the aggregates or items of the balance-sheet which describe the different operations relating to energy.

The balance-sheet indicates all operations carried out within a specific *territory*, irrespective of the nationality of the operators. Thus road transport consumption includes motor fuel acquired on the territory of the country in question to drive motor vehicles, whether national or foreign. This 'territoriality' principle thus differs from the notions used in national accounting.

### 2. Energy sources (Columns)

As a general rule the criterion for breakdown by energy source is based on the nature of the product, irrespective of its origin or use.

Some of these energy sources are *primary* (as found in their natural state) whereas others are *derived* (the result of a transformation). These two categories are shown separately in the balance-sheet (aggregates). Certain products may be both primary and derived, e.g. natural gasoline (motor spirit) and liquefied petroleum gases (LPG) obtained during the production, purification and stabilization of natural gas, in the same way as motor spirit and LPG are obtained during the refining of crude oil.

The columns show available and utilized energy sources which form part of the economic process, whether or not they are the object of commercial transactions. Thus, for example, the balance-sheet takes into account *own consumption* by producers.

At present the energy sources not included in the balance-sheet are: wood and wood paste, <sup>(1)</sup> peat <sup>(1)</sup> (with the exception of Ireland) and the 'new energies': solar energy, wind energy, biomass, and heat derived from heat pumps.

These sources are excluded either because statistical data are not available or because of the negligible quantities of certain energies.

The distinction between *energy* and *non-energy* is made with regard to *uses* and not with regard to products. Indeed, in practice there is no such thing as exclusively energy products or exclusively non-energy products, but rather uses which may be energy-oriented or not, e.g. natural gas may be used as a fuel or as a basic material in chemical synthesis and petroleum coke may be used either in charging coking ovens or as a component in electrodes.

<sup>(1)</sup> However, to ensure consistency between inputs into power stations and outputs from conventional thermal power stations, the item 'other fuels' may include quantities of wood and peat.



The products included in the final energy matrix are as follows:

### Coal and derived products

**Hard coal:** Coal with a gross calorific value equal to or greater than 23 865 kJoules (or 5 700 kcal/kg), wet sample, free of ash. This also includes middlings, slurries and combustible shale.

**Patent fuel:** Normally produced by hot milling under pressure with the addition of binding material (pitch).

**Coke:** Hard coke, gas-works coke, coal semi-coke, milled coke and lignite coke, produced by distillation of coal or lignite.

**Lignite:** Coal with a gross calorific value not exceeding 23 865 kJoules (or 5 700 kcal/kg), wet sample, free of ash, such as black lignite, brown coal and hard lignite.

**Peat:** Fuel of vegetable origin suitable for combustion after drying.

**Brown-coal briquettes:** Produced by briquetting under high pressure. This includes dried brown-coal and brown-coal breeze.

**Peat briquettes:** Produced by milling under high pressure.

**Tar, pitch and benzol:** By-products obtained during the distillation of hard coal in coking plants.

### Oil and derived products

**Crude oil:** Mineral petroleum oils or crude oils from bituminous minerals (including semi-refined petroleum and condensates when these are treated by distillation).

**Refinery gas:** Incondensable gas composed mainly of hydrogen, ethane, methane and olefine.<sup>(1)</sup>

**Liquefied petroleum gas:** Propane and butane or a mixture of the two.

**Motor spirit:** Regular and five-star motor spirit, aviation spirit and natural gasoline and additives.

**Paraffin oil and jet fuel:** Paraffin oil (for heating and haulage), jet fuel in the form of spirits and oil.

**Naphthas:** Light, medium and heavy naphthas.

**Gas/diesel oil:** Gas oil and diesel oil for road transport and shipping, gas oil for heating, diesel oil with a viscosity of less than 115 seconds Redwood I at 37.7° C.

**Residual diesel oil:** Diesel oil with a viscosity greater than 115 seconds Redwood I at 37.7° C.

**White spirit and industrial spirit:** Light oils of narrow cut.

**Lubricants:** Lubricating oils and greases (including spindle, white oils, insulating oils and cutting oils).

**Bitumen:** Petroleum bitumen (including bituminous mixtures and bitumen emulsions).

**Petroleum coke:** Solid petroleum residues.

**Other petroleum products:** Waxes, vaselines, paraffins, sulphur and other distillation residues.

<sup>(1)</sup> In the case of the United Kingdom refined ethane obtained by separation during the production of natural gas is entered here as a production of primary sources.

### Gas

**Natural gas:** Essentially methane but contains small proportions of other gases. It covers both non-associated natural gas and associated natural gas, methane recovered in coal-mines and sewage gas.

Ethane, propane and butane and the other condensates are excluded in so far as they have been purified.

**Coke-oven gas:** Gas recovered as a by-product of coke ovens.

**Blast-furnace gas:** Gas recovered as a by-product of blast furnaces.

**Works gas:** All types of gas obtained by distillation, cracking, reforming and hydrogenation. This gas differs from coking and blast-furnace gas in that it is not a by-product but a product manufactured intentionally in specialized plants.

Works gas is always a derived product, obtained from coal refinery gas, oil, LPG, naphthas, gas oils, residual fuel oils or natural gas. Thus the production of substitute natural gas is included under this heading

### Other fuels

Household refuse, wood waste, gas and heat recovered by industry, used in conventional thermal power stations.

### Heat

The heat may be primary, in the case of geothermal sources or heat from nuclear power stations, or derived, in the case of hot water or steam recovered from a conventional power station. Geothermal heat includes the quantities used to heat buildings as well as that used to produce electricity in Italy. Production of the latter in kWh appears in the balance sheets as derived production of electricity in the same way as electricity of conventional origin.

**Nuclear energy:** Is included in the form of heat released during the fission of uranium in reactors. This heat is considered as primary and figures as such under primary production. The heat computed in this way corresponds to an availability of energy obtained via fission during the year under consideration.

### Electrical energy

Hydroelectric energy from natural sources, geothermal, conventional thermal and nuclear electrical energy (excluding pumped storage hydroelectric energy).

#### 3. Aggregated (Lines)

The balance-sheet indicates all the operations which the different energy sources have undergone.

The balance-sheet is made up of three principal parts:

I — The section **availabilities**: extraction from primary sources, plus balance from foreign trade and variations of stocks. It indicates the actual supply and the overall consumption of the geographic entity under consideration.

II — The **transformations** section, which shows transformation inputs and outputs whenever the products are subjected to physical or chemical modification. This is the link between the 'availabilities' and the 'uses' section.

III — The **uses** section, which shows final non-energy and energy consumption, the own consumption of the 'energy' sector and distribution losses.

In principle, the data are included in the table on the basis of *functional* or technical criteria and not *institutional* ones: it is the actual operation carried out on the energy sources which matters and not the nature of the operator. Thus, for example, all coking plants and electrical power stations must be treated as energy transformers (as this is their technical function), even if these installations belong to a coal-mine, a steel plant or any other private undertaking whose main activity is not energy transformation.

In particular, the application of this principle to the two most important by-products, namely:

- petroleum products obtained in the petrochemical industry,
- blast-furnace gas,

involves the following computations (see also lines 8.5 and 8.7):

- (a) deduction of these respective quantities from overall consumption ('institutional') of the petrochemical sector and the iron and steel sector;
- (b) imputation of these products and their inputs (conventionally assumed to be equal to their outputs) to the branches mainly involved in producing them, namely:
  - refineries,
  - 'blast-furnace gas' branch. The introduction of this branch into the balance-sheet is unavoidable because blast-furnace gas is not produced in any other branch as a main product.

**Line 1 Primary products:** Extraction of energy from a natural source: coal, lignite, crude oil, natural gas, geothermics.

*Hydroelectric electrical energy* is also considered as primary production. *Nuclear energy*, in the form of heat produced during fission, is treated as primary production.

The *other fuels*, which are taken into account only when they correspond to a transformation input into conventional thermal power stations, are conventionally included in primary production (an alternative would be to show them as recovered products, given that in most cases they correspond to real recoveries).

Primary production of *coal* is defined as net pithead production, i.e. after removal of the waste from the gross output (coal brought to the surface) by means of screening and washing. As a general rule, it includes the production of low-grade products (dust, middlings, slurries) but not recovered products.

The production of *crude oil* includes the production of natural gasoline or other condensates obtained on production, purification and stabilization of natural gas only when these materials undergo transformation in the refineries.

The production of *natural gas* refers to purified natural gas, i.e. after removal of inert matter. The data always exclude blow-offs, flaring, production tests and amounts reinjected into the strata.

The producers' *own consumption* is included in the production data.

**Line 2 Recovered products:** Recovered slurries, combustible waste-heap shale, recycled lubricants and certain products recovered in industry.

**Line 3 Imports:** Imports represent all entries into the national territory excluding *transit* quantities (notably via gas and oil pipelines); electrical energy is an exception and its transit is always recorded under foreign trade.

Data on imports are generally taken from importers' declarations; accordingly, they may differ from the data collected by the customs authorities and included in the foreign-trade statistics.

In the case of crude oil and petroleum products, imports represent the quantities delivered to the national territory and, in particular, those quantities: (i) destined for treatment on behalf of foreign countries; (ii) only imported on a temporary basis; (iii) imported and deposited in uncleared bonded warehouses; (iv) imported and placed in special warehouses on behalf of foreign countries; (v) imported from regions and/or territories overseas under national sovereignty.

Community imports (EUR 12 and EUR 10) also include *intra-Community trade*.

**Line 4 Variation of stocks:** This refers to the difference between the existing quantities of energy stocked by the producers, importers, distributors of natural gas, transformers and large industrial consumers at the beginning and the end of the period under consideration. The sign  $\pm$  indicates reductions in stock and thus an *increase* in availabilities, whereas the sign = indicates an increase in stocks and thus a *decrease* in availabilities for consumption.

For natural gas, variations of stocks also represent the quantities of gas introduced into and removed from the distribution systems.

**Line 5 Exports:** In general the same rules apply as in the case of imports.

In the case of crude oil and petroleum products exports also represent all the quantities (i) re-exported after treatment or transformation; (ii) supplied to national or foreign troops stationed abroad (in so far as secrecy permits this).

**Line 6 Maritime bunkers:** Supply of sea-going ships of all flags. Maritime bunkers can be considered either as exports, as is done in this matrix, or classified as consumption. The argument for the first solution is that refuelling activities are not normally related to the level of economic activity of the country itself.

*Aviation bunkers* are included in the final energy consumption of 'transportation' (line 15.2).

**Line 7 Available for gross inland consumption:** This is the *key* aggregate in the balance-sheet. It represents for the reference period the quantity of energy necessary to satisfy inland consumption of the geographical entity under consideration.

The energy available for inland consumption is calculated from the top of the balance-sheet down (primary production + imports + variations of stocks - exports - bunkers); it corresponds to the addition of consumption, distribution losses, transformation losses and statistical differences.

The negative figure shown for the aggregate in the case of certain products and countries is basically the result of exporting or stock building.

**Line 8 Transformation input:** The quantities in question represent all the inputs into a transformation plant destined to be converted into derived products. The concept of transformation applies only when the energy products are physically or chemically modified; accordingly, mixtures are not taken into account here but are entered in line 10.

**Line 8.1 Conventional thermal power stations:** quantities of fuel transformed in conventional public utility power stations for the production of electrical energy and commercialized steam, and thermal power stations of own producers (power stations in mines, refineries, the iron and steel sector, the chemical sector, other industrial branches and railways) exclusively for the production of electrical energy.

**Line 8.2 Nuclear power stations:** quantities of heat released due to the fission of nuclear fuel in the reactor core.

**Line 8.3 Patent fuel and briquetting plants:** quantities of hard coal, mainly anthracite and anthracitic/low volatile coal, pitch, lignite and peat for the production of patent fuel and briquettes.

**Line 8.4 Coke-oven plants:** quantities of coal, lignite and recycled coke breeze for transformation into coke and coke-oven gas.

**Line 8.5 Blast-furnace plants:** during the reduction of iron ore a certain quantity of gas is released as a by-product and is recovered. This recovery is thus considered as a transformation of coke into gas. The coke equivalent of gas produced in this manner is subtracted from the quantities of coke consumed in the iron and steel sector. Thus, it is assumed that there are no transformation losses and the quantities of gas used for blow-offs or flaring, which are in fact transformation losses, are included, for practical reasons, as consumption of the iron and steel sector.

**Line 8.6 Gas works:** quantities transformed (coal, naphthas, gas/diesel oil, liquefied petroleum gas and natural gas) in the production of works gas by distillation, cracking, reforming or hydrogenation, and gas coke.

Quantities of natural gas, coke-oven gas, blast-furnace gas for mixtures and coke-oven gas destined for distribution in the original state are not included here but are entered in *line 10 Exchanges and transfers*.

**Line 8.7 Refineries:** quantities of crude oil and intermediary products treated in the refineries (in principle by atmospheric distillation), including treatment on behalf of foreign countries.

**Line 9 Transformation output:** The outputs are the result of the transformation process. They correspond to the *production of derived products*, namely: patent fuel, coke, brown-coal and peat briquettes, pitch, tar, benzol, refined petroleum products, derived gases, thermal electrical energy (conventional and nuclear) derived heat. Derived production always includes *own consumption* of transformation plants.

The difference between transformation input and transformation output constitutes *transformation losses*. To calculate these losses inputs and outputs must be read from the lines which refer to a given transformer.

The data entered on these lines and on the line 'Transformation input' are taken from transformation balance-sheets which are drawn up for each transformer with a view to ensuring consistency.

The total of 'transformation output' inevitably contains double and even triple counts whenever there are successive transformations (e.g. coke plus blast-furnace gas plus electrical energy produced from this gas). However, this does not

influence the equilibrium of the overall balance-sheet as the corresponding transformation inputs are computed in the same way.

**Line 9.1 Conventional thermal power stations:** gross production of electrical energy in conventional public utility power stations and own-producers' power stations.

**Line 9.2 Nuclear power stations:** gross production of electrical energy in conventional public utility power stations and own-producers' power stations.

**Line 9.3 Patent fuel and briquetting plants:** production of patent fuel, and brown-coal and peat briquettes.

**Line 9.4 Coke-oven plants:** derived production from the distillation of coal, namely: coke, coke-oven gas, pitch, benzol and tar.

**Line 9.5 Blast-furnace plants:** by-product gas resulting from the transformation of coke into gas in blast-furnace plants during the reduction of iron ores.

**Line 9.6 Gas works:** works gas and gas coke produced in plants whose main aim is the production and distribution of derived gas. This excludes mixtures and gas in the original state obtained from other gas producers.<sup>(1)</sup>

**Line 9.7 Refineries:** gross production of refined petroleum products (including own-consumption of refineries).

**Line 10 Exchanges and transfers:** Mixtures of energy products, e.g. mixtures of petroleum products, LPG for enrichment added to natural gas, without transformation, and transfers for distribution without further processing.

**Line 11 Consumption of the energy sector:** The consumption of the energy sector covers the consumption of own-produced energy and of energy purchased by energy producers and transformers in operating their installations. In the interest of a strict definition of the concept of transformation, pumping is not considered as a transformation activity by the electricity producer (as the nature of the product is not modified). *Pumping losses*, the difference between the electrical energy absorbed in pumping and the electrical energy produced by pumping, are thus considered as own consumption by the producer, in the same way as the consumption of the auxiliary services of the power stations.

This item also includes quantities consumed in compression stations and pumping stations for operating gas pipelines and oil pipelines.

**Line 12 Distribution losses:** Losses due to transport or distribution of electrical energy. If available, also losses of natural gas and derived gases.

**Line 13 Final energy available for consumption:** Energy placed at the disposal of the final user. This availability is calculated by subtracting transformation losses (line 8 — line 9), distribution losses (line 12) and consumption of the energy sector (line 11) from the item 'energy available for gross inland consumption' (line 7).

<sup>(1)</sup> In the case of the United Kingdom gas-works production includes synthetic gas (SNG) when this gas is distributed via the natural gas network.

**Line 14 Final non-energy consumption:** Consumption indicating: in the *line chemical industry* — inputs for chemical synthesis (in particular petrochemicals) in the *line other sectors* — non-energy uses in the other consumption sectors, mainly lubrication and road surfacing.

**Line 15 Final energy consumption:** The last energy flow computed in the balance-sheet, namely energy supplied to the consumer's door for all energy uses.

**Line 15.1 Industry:** All industrial sectors with the exception of the energy sector. <sup>(1)</sup>

It should be recalled that the quantities transformed in the electrical power stations of industrial own-producers and the quantities of coke transformed into blast-furnace gas are not entered under overall industrial consumption but under the appropriate transformation input items.

It should also be noted that this heading only includes quantities consumed for energy purposes.

It should be pointed out that there are certain defects in coverage and comparability both at the level of resources and at national level. In many cases the area covered is not the same: data on industries are gathered either on the basis of an annual energy consumption threshold or on the basis of a minimum number of employees which will frequently vary in time and space. Moreover, for certain sources — electrical energy and gas — the branches are often defined on the basis of tariff statistics.

**Line Iron and steel industry (NACE<sup>(2)</sup> 211.2, 221 + 223, 311.1 and 312):** in certain countries consumption for the extraction and treatment of iron ore is included under this heading.

**Line Chemical industry (NACE<sup>(2)</sup> 25 and 26):** this relates only to energy consumption, as non-energy consumption is included under heading 14.

**Line 15.2 Transportation:** all types of transportation, including transportation by households, public administrations, etc. (see line 15.3) with the exception of maritime shipping which is included under the heading 'maritime bunkers'.

**Line Rail transportation:** consumption by railways and electrified urban transport systems (these data do not include inputs into electrical power stations managed by the railways).

**Line Road transportation:** quantities supplied to motor vehicles for the propulsion of such vehicles, whether utility cars or vehicles for own use or the use of others, including omnibuses which belong to railway companies. Consumption by public works vehicles licensed to use the public road network are also included under road transport, in so far as they are subject to the normal taxation system, whereas motor fuel consumed by agricultural vehicles is included under agricultural consumption.

**Line Air transportation:** supplies for the requirements of national and international air traffic.

**Line Inland navigation:** consumption for inland navigation and yachting.

**Line 15.3 Households, etc.:** consumption by private households, small-scale industry, crafts, commerce, administrative bodies, services *with the exception of* transportation, agriculture and fishery. Due to the lack of adequate statistical data this item is of very mixed quality.

Generally the data presented on this line constitute a *balance*, calculated on the basis of the quantities supplied to the market, from which consumption by industry and transportation has been deducted.

**Line Agriculture:** consumption of petroleum products by agriculture, including engines used for agricultural transportation. These data are of fiscal origin because of the existence of certain forms of tax relief on products used for agricultural activities.

**Line Fisheries:** consumption by the fishing industry, excluding fishing on the high seas which is included under bunkers.

**Line 16 Statistical difference:** The difference between line 13 'Final energy available for consumption' on the one hand and lines 14 'Final non-energy consumption' and 15 'Final energy consumption' on the other. The statistical difference may sometimes include variations of stocks which are not recorded in the statistics and are thus not included in line 4 and also military consumption when it is not included under final energy consumption. <sup>(3)</sup> In the natural gas and derived gases balance-sheets, the statistical difference may include the distribution losses.

## TERMS PARTICULAR TO ENERGY SOURCES

### Coal

**Production:** production includes that of small and open-cast mines.

**Stocks:** all the data on stocks refer to the end of the period under review.

**Underground productivity total working time expressed in hours:** underground productivity is based on the total working time expressed in hours. The calculations take account of all underground personnel, including officials and persons employed by an outside contractor. Underground productivity is determined only for actual coal mines.

**Deliveries to public utility power stations:** for the FR of Germany, deliveries to the 'Bergbauverbundwerke' and the Federal Railway power stations are included. (Supplies of coal to industrial self-producers of electricity are included in the tables 'Deliveries to all industries'.)

<sup>(1)</sup> *Construction and civil engineering* are, in principle, included under 'industry'; however, most of the petroleum products consumed by this branch are included under 'transportation'.

<sup>(2)</sup> General Classification of Industrial Activities in the European Communities.

<sup>(3)</sup> In most cases however, military consumption is distributed throughout the consumption branches according to use: diesel oil for the navy in maritime bunkers, fuel for the airforce under air transportation, fuels for land vehicles under road transportation, diesel oil for heating of buildings under the heading 'households', etc.

## Crude oil

**Production:** covers the 'associated' condensates in the petroleum deposits, natural gasolines and other condensates obtained from the production, purification and stabilization of natural gas only when these products undergo transformation in the refineries.

**Variations in stocks:** these quantities are the variations in stocks of crude oil and intermediate products in the refineries.

**Availabilities:** calculated in accordance with the formula: production + total imports - total exports + variations in stocks.

**Refinery throughput:** these are the total quantities of crude oil and intermediate products received for treatment in the refineries. The difference between this figure and the gross production of derived products represents refinery losses.

## Petroleum products

**Gross production of derived products represents:**

- The production in refineries of all petroleum products, including products for non-energy use and refineries' own consumption, but excluding refining losses; the figures do not cover products recycled within the refineries and products returned from the petrochemical industry.
- The production outside refineries of the products obtained from the chemical transformation or distillation of hard coal and lignite.

**Net production of derived products:** this is the gross production of derived products less refineries' own consumption.

**Availability:** the data are calculated according to the following formula: primary production + net production + total imports - total exports - bunkers + variations in stocks (refiners and importers).

**Internal deliveries:** observed data corresponding to the total quantities delivered in the country for all energy and non-energy purposes. This heading covers deliveries for transformation (to electricity generating stations) and for final consumption (to households, industries or for transport). Own consumption of the energy producers is not included. Deliveries to the petrochemical industry are accounted for on a net basis (i.e. less products returned by the petrochemical industry). Deliveries equal availabilities plus or minus the statistical difference.

**Consumption on the internal market:** represents internal deliveries plus or minus variations in stocks in the electricity generating stations.

**Transformation in electricity generating stations:** quantities actually consumed in public power stations and stations operated by self-producers to produce electric energy as well as the quantities of petroleum products used in public power stations to produce commercial heat (as for gas).

**Net imports of crude oil:** imports less exports of crude oil and petroleum products.

## Natural gas

**Production:** covers purified natural gas after removal of the inert matter contained in the gas. The amounts shown exclude the quantities used for blow-offs, flaring, production tests and quantities reinjected into the deposits. Producers' own consumption is included.

**Variations in stocks:** this represents the balance of the amounts of gas fed into (-) and removed from (+) the storage reservoirs and the transport systems.

**Gross internal consumption:** this aggregate is calculated by the following formula: production + receipts from EUR 12 + imports from third countries - total exports + variations in stocks.

**Consumption on the internal market:** observed data which cover transformation, final consumption for energy purposes and final consumption for non-energy purposes.

## Electrical energy

**Generation:** the generation is taken to mean the energy measures at the output terminals of power-station sets and thus includes the amount taken by station auxiliaries and losses in station transformers if these exist.

**Net production:** the 'net production' is measured at the outlet of the power-stations i.e., after deduction of the amount taken by station auxiliaries and losses in station transformers.

**Available for internal market:** the electric energy 'available for internal market' covers all the electricity consumed in the country concerned outside generating installations. Transportation and distribution losses are therefore included. This amount is thus equal to the gross total consumption less the energy absorbed by station auxiliaries and pumping stations.

**Consumption by the transport sector:** consumption by the 'transport sector' represents the energy supplied to rail transport enterprises and urban public transport enterprises. In the case of Italy, the Netherlands, Belgium, United Kingdom and Denmark, the relevant values concern the traction section only; in the case of other countries, they also include consumption by stations and workshop.

**Consumption for other uses:** consumption for 'other uses' includes agriculture irrigation and soil improvement, public lighting, commerce, public administration and in general all the services (excepting railways), as well as small industry as long as it is not counted in the industrial consumption (in particular the six original Member States of the Community).

**Maximum capacity:** 'maximum capacity' of power plants is the sum of the maximum capacities attainable by each power-station in continuous operation, without regard to optimum efficiency, the whole of its installations being assumed to be in full running order. This capacity may be gross or net ('output') according to whether or not it comprises the electrical capacity taken by the station auxiliaries and the losses in power-station transformers. It therefore represents the maximum potential of all the power plants' installations.

**Energy capability:** the energy capability of a hydroelectric installation at a given period is the maximum amount of electrical energy which it could produce or store with the natural flow supplied to it during that period, assuming that all the installations are permanently in full running order, the natural flow is used to the full and all the producible energy is consumed. The mean energy capability is determined over the largest possible number of years. The equipment taken into account is that in existence on 1 January of the current year.

# BREAKDOWN OF THE FINAL ENERGY CONSUMPTION

(Line 15 of the balance-sheet)

'Industry' branch (except the 'Energy' branch)

of which:

1. iron and steel (NACE 221 + 222 + 223)
2. non-ferrous metals (NACE 224)
3. chemical industry (NACE 25 + 26)
4. glass, pottery and building materials (NACE 24)
5. ore-extraction (except fuels) (NACE 21 + 23)
6. food, drink and tobacco (NACE 41 + 42)
7. textile, leather and clothing (NACE 43 + 44 + 45)
8. paper and printing (NACE 47)
9. engineering and other metal (NACE 31 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
10. other non-classified (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)

'Transportation' sector

of which:

- rail transportation
- road transportation
- air transportation
- inland navigation

'Households, etc.' sector

among which:

- households
- agriculture
- fishery

## Abbreviations and symbols

:	no data available
-	nil
0	figure less than half the unit used
kg oe	kilogram of oil equivalent (41 860 kjoules NCV/kg)
Mio	million (10 <sup>6</sup> )
t	tonne (metric ton)
t=t	tonne for tonne
toe	tonne of oil equivalent (41 860 kjoules NCV/kg)
MW	megawatt = 10 <sup>3</sup> kWh
kWh	kilowatt hour
GWh	gigawatt hour = 10 <sup>6</sup> kWh

J	joule
kJ	kilojoule
TJ	terajoule = 10 <sup>9</sup> kJ
NCV	net calorific value
GCV	gross calorific value
ECU	European currency unit
I or -	discontinuity in series
of which	the words 'of which' indicate the presence of all the subdivisions of the total
among which	the words 'among which' indicate the presence of certain subdivisions only

**Note:** In this multilingual publication, the Continental practice of using a comma instead of a decimal point has been adopted.

# Table des matières

Observations	
Ventilation de la consommation finale énergétique	
Abréviations et signes employés	

Page



L  
LVII  
LVII

## CHAPITRE 1: DONNÉES DE BASE

Comparaison internationale	2
Données caractéristiques de 1985	4
Données caractéristiques: 1980 à 1985	6
Indicateurs de l'énergie	9
Productions mondiales et réserves — 1985	42
Valeurs unitaires	43
Prix des carburants	44

## CHAPITRE 2: BILANS DE L'ÉNERGIE FINALE

Coefficients de conversion	47
Bilans de synthèse (térajoules et tep) — 1985	48
Bilans détaillés (unités spécifiques et tep) — 1985	76
Principaux agrégats par produits: 1980 à 1985	132

## CHAPITRE 3: TABLEAUX PAR SOURCES D'ÉNERGIE

Indicateurs de l'économie charbonnière: 1980 à 1985	149
Principaux agrégats du charbon	150
Réceptions et importations de houille	157
Mines de houille: rendement, capacité et stocks	158
Livraisons intérieures de houille	159
Indicateurs de l'économie pétrolière: 1980 à 1985	161
Indicateurs de l'économie gazière: 1980 à 1985	163
Principaux agrégats des hydrocarbures	164
Raffineries: pétrole brut traité et capacité	179
Importations de pétrole brut en provenance des pays tiers	180
Structure de la production nette des produits pétroliers	182
Importations et exportations des produits pétroliers	184
Livraisons intérieures des produits pétroliers	186
Indicateurs de l'économie électrique: 1980 à 1985	189
Principaux agrégats de l'énergie électrique	190
Structure de la production nette d'énergie électrique	197
Équipement électrique	200



L'*Annuaire des statistiques de l'énergie* a pour but de rassembler, en une seule publication, un ensemble cohérent d'informations statistiques harmonisées sur l'économie de l'énergie de la Communauté et des États membres, principalement pour la dernière année disponible. L'information est donc particulièrement axée sur l'approche globale et structurelle, c'est-à-dire sur les bilans de l'énergie, qui constituent l'instrument essentiel de l'analyse énergétique. Les données plus spécifiques et de caractère conjoncturel ont trouvé de plus en plus leur place dans le bulletin mensuel « Énergie ».

La *première partie* de l'annuaire donne un aperçu des données caractéristiques de l'économie énergétique, en particulier sous un aspect analytique. Des séries historiques d'indicateurs soulignent pour la Communauté et chaque État membre l'évolution des principaux agrégats de l'énergie comparativement à ceux de l'économie générale et précisent les modifications structurelles intervenues au cours des dernières années.

La *deuxième partie* concerne les bilans globaux de l'« Énergie finale » de la Communauté et de chaque État membre. Ces bilans sont présentés sous une forme détaillée en unité spécifiques et en tonnes d'équivalent pétrole, sous une forme plus agrégée en térajoules et en tonnes d'équivalent pétrole. Pour des raisons pratiques, la présentation se limite à l'année la plus récente; cependant pour les principaux agrégats et les produits plus importants une série historique de quatre années est également fournie.

La *troisième partie* fournit des séries historiques propres à chaque source d'énergie pour les principaux agrégats caractérisant les structures économiques énergétiques.

## BILAN ÉNERGIE FINALE

Les bilans publiés sont du type dit de l'« Énergie finale » où toutes les opérations sont comptabilisées sur la base du contenu énergétique réel de chaque source et forme d'énergie, sans aucune hypothèse de substitution ni aucun calcul d'équivalence. Ce système de comptabilisation permet d'enregistrer les pertes intervenant au cours des opérations de transformations et fournit les quantités d'énergie effectivement mises à la disposition des consommateurs finals. Le bilan de l'« Énergie finale » constitue la seule base statistique adoptée par les services de la Commission des Communautés européennes pour ses propres travaux d'analyses et de prévisions énergétiques. L'adoption de ce type de bilan assure une harmonisation de la méthodologie des bilans avec celles des autres organisations internationales.

Les notes explicatives relatives au bilan de l'« Énergie finale » sont reprises ci-après.

## 1. CADRE COMPTABLE

Le cadre comptable à l'intérieur duquel figurent les données de flux énergétiques met en évidence les entrées et les sorties, c'est-à-dire les disponibilités et les emplois de chaque source d'énergie. Il en résulte un tableau à double entrée. Les *colonnes* concernent les sources d'énergie; les *lignes* indiquent les agrégats ou postes du bilan qui décrivent les différentes opérations relatives à l'énergie.

Le bilan décrit toutes les opérations effectuées, dans les limites d'un *territoire* déterminé, quelle que soit la nationalité des opérateurs. Ainsi, les consommations dans les transports routiers comprennent, par exemple, les carburants pris sur le territoire du pays considéré par tous les véhicules nationaux et étrangers, en vue d'être consommés à bord de ces véhicules pour la traction. Ce principe de « territorialité » diffère ainsi des notions appliquées dans la comptabilité nationale.

## 2. SOURCES D'ÉNERGIE (colonnes)

En règle générale, la ventilation par source d'énergie procède d'un critère basé sur la nature du produit, indépendamment de son origine ou de son emploi.

Certaines de ces sources d'énergie sont *primaires* (telles qu'on les trouve à l'état naturel), d'autres sont *dérivées* (issues d'une transformation). La séparation entre ces deux catégories apparaît dans le schéma de bilan (agrégats). Certains produits peuvent être à la fois primaires et dérivés; par exemple, il existe des essences naturelles et des gaz de pétrole liquéfiés (GPL) obtenus à la production, à l'épuration et à la stabilisation du gaz naturel, analogues aux essences et aux GPL obtenus par raffinage du pétrole brut.

Les colonnes présentent les sources d'énergie disponibles et utilisées, entrant dans le processus économique, qu'elles fassent ou non l'objet de transactions commerciales. Ainsi, le bilan tient compte, par exemple, des quantités *autoconsommées* par un producteur.

À l'heure actuelle, les sources d'énergie qui ne figurent pas dans le bilan sont: bois et déchets de bois <sup>(1)</sup>, tourbe <sup>(1)</sup> [à l'exception de l'Irlande], ainsi que les « énergies nouvelles » — énergie solaire, énergie éolienne, biomasse, chaleur puisée par thermopompes.

Cette exclusion découle soit de l'absence de relevés statistiques, soit du caractère négligeable de certaines énergies.

La distinction entre l'*énergétique* et le *non-énergétique* se fait au niveau des utilisations et non au niveau des produits. En effet, il n'existe pas, dans la pratique des produits exclusive-

<sup>(1)</sup> Cependant, pour assurer la cohérence entre entrées dans les centrales et sorties des centrales thermiques classiques, il peut exister sous la dénomination « autres combustibles » des quantités de bois et de tourbe



ment énergétiques ou non énergétiques, mais plutôt des usages pouvant être énergétiques ou non; par exemple, le gaz naturel peut être utilisé comme combustible ou comme matière de base dans la synthèse chimique, le coke de pétrole peut être soit une partie de la charge des fours à coke, soit un composant pour électrodes.

Les produits pris en compte dans la matrice de l'énergie finale, sont les suivants.

## Charbon et dérivés

**Houille:** Charbon d'un pouvoir calorifique supérieur, égal ou dépassant 23 865 kilojoules (ou 5 700 kcal/kg) sur échantillon humide, *exempt de cendres*. Sont également compris les mixtes, les schlamms et les schistes combustibles.

**Agglomérés de houille:** Formés normalement par moulage à chaud et sous pression, avec adjonction de liant (brai).

**Coke:** Coke de four, coke de gaz, semi-coke de houille, coke moulu et coke de lignite, produits par distillation de la houille ou du lignite.

**Lignite:** Charbon d'un pouvoir calorifique supérieur, ne dépassant pas 23 865 kilojoules (ou 5 700 kcal/kg) sur échantillon humide, *exempt de cendres*, tel que lignite récent, lignite ancien et Hartbraunkohle.

**Tourbe:** Combustible d'origine végétale, apte à la combustion après séchage.

**Briquettes de lignite:** Obtenues par agglomération sous haute pression. Dans les quantités de briquettes sont compris le lignite séché et le poussier de lignite.

**Briquettes de tourbe:** Éléments formés par moulage sous forte pression.

**Goudron, benzol:** Sous-produits obtenus lors de la distillation de la houille dans les cokeries.

## Pétrole et dérivés

**Pétrole brut:** Huiles minérales brutes de pétrole ou de minéraux bitumeux (y compris le pétrole semi-raffiné et les condensats lorsque ceux-ci sont traités en distillation).

**Gaz de raffineries:** Gaz incondensables composés principalement d'hydrogène, d'éthane, de méthane et d'oléfines<sup>(1)</sup>.

**Gaz de pétrole liquéfiés:** Propane et butane ou le mélange des deux.

**Essences moteur:** Essence moteur normale, essence moteur super, essence aviation ainsi que gazoline naturelle et additifs.

**Pétrole lampant et carburéacteur:** Pétrole lampant (chauffage et tracteur), carburéacteur type essence et carburéacteur type pétrole.

**Naphtas:** Naphtas légers, moyens et lourds.

**Gas-oil et fuel-oil fluide:** Gas-oil, diesel-oil routiers et marins, gas-oil chauffage, fuel-oils d'une viscosité inférieure à 115 secondes Redwood 1 à 37,7 °C.

**Fuel-oil résiduel:** Fuel-oils d'une viscosité supérieure à 115 secondes Redwood 1 à 37,7 °C.

**White spirit et essences spéciales:** Huiles légères de coupe étroite.

<sup>(1)</sup> Pour le Royaume-Uni, l'éthane épuré obtenu par séparation lors de la production du gaz naturel figure ici comme une production de sources primaires.

**Lubrifiants:** Huiles et graisses lubrifiantes (y compris spindle, huiles blanches, huiles isolantes et huile de coupe).

**Bitumes:** Bitumes de pétrole (y compris mélanges bitumeux et émulsions bitumeuses).

**Coke de pétrole:** Résidu pétrolier solide.

**Autres produits pétroliers:** Cires, vaselines, paraffines, soufre et autres résidus de distillation.

## Gaz

**Gaz naturel:** Essentiellement méthane, mais il contient également une faible proportion d'autres gaz. Il couvre à la fois le gaz naturel non associé et le gaz naturel associé, le méthane récupéré dans les mines de charbon, ainsi que le gaz de fermentation des boues d'égouts.

L'éthane, le propane et le butane et les autres condensats, dans la mesure où ils sont épurés, sont exclus et sont comptabilisés comme production primaire dans les produits pétroliers.

**Gaz de cokeries:** Gaz récupéré comme produit fatal à la sortie des fours à coke.

**Gaz de hauts fourneaux:** Gaz récupéré comme produit fatal à la sortie du haut fourneau.

**Gaz d'usines:** Tous types de gaz obtenus par des opérations de distillation, de craquage, de reformage ou d'hydrogénation. Ils se distinguent des gaz de cokeries et de hauts fourneaux par le fait qu'il ne s'agit pas de produits fatals, mais au contraire de produits manufacturés expressément dans des installations spécialisées.

Les gaz d'usines sont toujours des produits dérivés, obtenus à partir de houille de gaz de raffineries, de GPL, de naphtas, de gas-oils, de fuel-oils résiduels ou de gaz naturel. Ils comprennent donc au niveau de la production, le gaz de synthèse.

## Autres combustibles

Ordures ménagères, déchets de bois, gaz et chaleur récupérés dans l'industrie, utilisés dans les centrales thermiques classiques.

## Chaleur

La chaleur peut être primaire, s'il s'agit d'une source géothermique ou de la production thermique des centrales nucléaires, ou dérivée s'il s'agit de l'eau chaude récupérée ou de la vapeur soutirée dans une centrale thermique. La chaleur géothermique comprend les quantités destinées au chauffage d'immeubles ainsi que, dans le cas de l'Italie, la production de chaleur géothermique utilisée pour la production d'énergie électrique. Cette dernière production en kWh est reprise dans les bilans, en tant que production dérivée d'énergie électrique au même titre que l'énergie électrique d'origine thermique classique.

L'énergie nucléaire est prise en compte sous la forme de la chaleur dégagée par fission de l'uranium dans les réacteurs. Cette chaleur est considérée comme primaire et reprise en tant que telle dans la production primaire. La chaleur ainsi comptabilisée correspond à une disponibilité d'énergie obtenue à partir de la fission au cours de l'année considérée.



## Énergie électrique

Énergie électrique d'origine hydraulique issue d'apports naturels, géothermique, thermique classique et nucléaire (la production hydraulique résultant du pompage est exclue).

### 3. AGRÉGATS (lignes)

Le schéma de bilan décrit toutes les opérations, dont les différentes sources d'énergie ont fait l'objet.

Le schéma du bilan est constitué de trois parties principales:

I — La partie **disponibilités**, extraction de sources primaires, plus solde du commerce extérieur et mouvement de stocks. Elle fournit l'approvisionnement réel et la consommation globale de l'entité géographique considérée.

II — La partie **transformations**, reprenant les entrées et les sorties de transformation lorsqu'il y a modification physique ou chimique des produits. Elle assure la liaison entre la partie «disponibilités» et la partie «emplois».

III — La partie **emplois**, qui groupe les consommations finales non énergétiques et énergétiques ainsi que les consommations de la branche «énergie» et les pertes de distribution.

L'insertion des données dans le schéma suit, en principe, des critères *fonctionnels* ou techniques et non des critères *institutionnels*: c'est l'opération effectuée dans la réalité sur les sources d'énergie qui sert de base et non le caractère de l'opérateur. Ainsi, toutes les cokeries et toutes les centrales électriques, par exemple, doivent être traitées comme des transformateurs d'énergie (car telle est leur fonction technique), même si les installations appartiennent à une mine de houille, à une industrie sidérurgique ou à toute autre entreprise privée ou publique, dont l'activité principale n'est pas la transformation d'énergie.

En particulier, l'application de ce principe aux deux productions fatales les plus importantes, à savoir:

- produits pétroliers obtenus dans la pétrochimie;
- gaz de hauts fourneaux,

mène aux comptabilisations suivantes (voir aussi sous lignes 8.5 et 8.7):

- a) déduction de ces quantités de produits de la consommation totale («institutionnelle») de la pétrolochimie, d'une part, et de la sidérurgie, d'autre part;
- b) imputation de ces produits et de leurs entrées (supposées, par convention, égales à leurs sorties) aux branches qui les produisent à titre principal, soit respectivement:
  - aux raffineries;
  - à la branche «gaz de hauts fourneaux». L'introduction de cette branche dans le cadre du bilan s'impose du fait que le gaz de hauts fourneaux n'est produit dans aucune autre branche à titre principal.

**Ligne 1 Production primaire:** Extraction d'énergie puisée dans la nature: houille, lignite, pétrole brut, gaz naturel, géothermie.

Est également considérée comme production primaire l'*énergie électrique* d'origine *hydraulique*. L'*énergie nucléaire*, sous forme de chaleur produite par la fission, est traitée comme production primaire.

Les *autres combustibles*, pris en compte seulement quand ils représentent une entrée en transformation dans les centrales thermiques classiques, sont comptabilisés par convention dans la production primaire (une alternative serait de faire figurer ces produits à la ligne «Récupération», s'agissant dans la plupart des cas de véritables récupérations).

La production primaire de *houille* est définie comme étant la production nette à la mine, c'est-à-dire après élimination des déchets de la production brute (charbon remonté à la surface) au moyen des opérations de criblage et de lavage. En règle générale, elle comprend la production des bas produits (poussières, mixtes, schlamms), mais n'inclut pas les produits de récupération.

La production de *pétrole brut* ne comprend la production d'essences naturelles ou d'autres condensats obtenus lors de la production, de l'épuration et de la stabilisation du gaz naturel, que dans les cas où ces produits subissent une transformation dans les raffineries.

La production de *produits pétroliers* concerne les gaz de pétrole liquéfiés (GPL), les essences naturelles ou autres produits obtenus à la production, à l'épuration et à la stabilisation du gaz naturel pouvant être consommés tels quels.

La production de *gaz naturel* se réfère aux quantités de gaz naturel épuré après élimination des matières inertes. Les données excluent toujours les lâchers, les brûlés à la torche, les essais de production et les réinjections dans le gisement.

Les données de production comprennent la *consommation propre* des producteurs.

**Ligne 2 Récupération:** Schlamms de récupération, schistes de terril combustibles, lubrifiants régénérés ainsi que certains produits récupérés dans l'industrie.

**Ligne 3 Importations:** Les importations représentent toutes les entrées sur le territoire national à l'exclusion du *transit*, notamment par gazoducs et oléoducs; fait exception à cela l'énergie électrique, dont le transit est toujours comptabilisé dans le commerce extérieur.

Les données relatives aux importations proviennent, en général, des déclarations des importateurs; elles peuvent donc différer des données établies par les services des douanes et reprises dans les statistiques du commerce extérieur.

En ce qui concerne le pétrole brut et les produits pétroliers, les importations comprennent, en particulier, les quantités: (i) destinées au traitement à façon pour compte étranger; (ii) importées à titre temporaire seulement; (iii) importées et mises en entrepôts hors douane; (iv) importées et mises en entrepôts spéciaux pour compte étranger; (v) importées de régions et/ou territoires d'outre-mer placés sous la souveraineté nationale.

Les importations de la Communauté (EUR 12 et EUR 10) comprennent également les *échanges intracommunautaires*.

**Ligne 4 Variations des stocks:** Par variations des stocks, on entend la différence entre les quantités d'énergie existant en stock chez les producteurs, les importateurs, les distributeurs de gaz naturel, les transformateurs et les gros consommateurs industriels au début et à la fin de la période considérée. Le signe + indique un *déstockage* et donc une augmentation des disponibilités, le signe - un *stockage* et donc une diminution des disponibilités pour la consommation.

Pour le gaz naturel, les variations des stocks couvrent également les quantités mises et reprises dans les artères de transport.

**Ligne 5 Exportations:** En général, les mêmes règles que pour les importations sont appliquées.

En ce qui concerne le pétrole brut et les produits pétroliers, les exportations représentent, en outre, toutes les quantités: a) réexportées après traitement ou transformation; b) fournies aux troupes nationales ou étrangères stationnées à l'étranger (dans la mesure où des dispositions concernant le secret ne s'y opposent pas).

**Ligne 6 Soutes maritimes:** Ravitaillement des navires de haute mer, quel que soit leur pavillon. Les soutes maritimes peuvent être soit considérées comme des exportations, comme c'est le cas dans cette matrice, soit assimilées à une consommation. L'argument qui milite en faveur de la première solution est représenté par le fait que le soutage n'a pas en général de rapport avec le niveau de l'activité économique du pays même.

Les *soutes aériennes* sont comprises dans la consommation finale énergétique des « Transports » (ligne 15,2).

**Ligne 7 Disponible pour la consommation intérieure brute:** Cet agrégat est le *pivot* du bilan. Il représente pour la période de référence la quantité d'énergie nécessaire pour satisfaire la consommation intérieure de l'entité géographique considérée.

L'énergie disponible pour la consommation intérieure est calculée en partant du haut du bilan (production primaire + importations + variations des stocks - exportations - soutes); elle correspond à l'addition des consommations, des pertes de distribution, des pertes de transformation et des écarts statistiques.

Le chiffre négatif, paraissant au niveau de cet agrégat, pour certains produits et pour certains pays, résulte essentiellement d'un solde ou d'une mise aux stocks.

**Ligne 8 Entrées en transformation:** Les quantités en question représentent toutes les entrées dans une installation de transformation, destinées à obtenir des produits dérivés. La notion de transformation s'applique seulement lorsqu'il y a modification physique ou chimique des produits énergétiques; en conséquence les mélanges ne sont pas pris en compte ici, mais figurent à la ligne 10.

**Ligne 8.1 Centrales électriques thermiques classiques:** Quantités de combustibles transformées dans les centrales électriques thermiques classiques de la distribution publique pour la production d'énergie électrique et de vapeur commercialisée, ainsi que dans les centrales thermiques des autoproducteurs (centrales électriques des mines, des raffineries, de la sidérurgie, de la chimie, des autres branches industrielles et des chemins de fer) pour la seule production d'énergie électrique.

**Ligne 8.2 Centrales nucléaires:** Quantités de *chaleur* dégagée du fait de la fission du combustible nucléaire dans le cœur du réacteur.

**Ligne 8.3 Fabriques d'agglomérés et de briquettes:** Quantités de houille, principalement anthracite et maigre anthraciteux, de brai, de lignite et de tourbe pour la production d'agglomérés et de briquettes.

**Ligne 8.4 Cokeries:** Quantités de houille, de lignite et de poussier de coke réenfourné, pour transformation en coke et en gaz de cokeries.

**Ligne 8.5 Hauts fourneaux:** Dans le processus de réduction du minerai de fer se dégage une certaine quantité de gaz fatal,

qui est récupérée. Cette récupération est donc considérée comme une transformation de coke en gaz. L'équivalent en coke de cette production de gaz est porté en déduction des quantités de coke consommées dans la sidérurgie. On considère qu'il n'y a donc pas de pertes de transformation, les quantités de gaz brûlées à la torche ou les lâchers, qui en fait sont des pertes de transformation, sont comptées, pour des raisons pratiques, comme une consommation de la sidérurgie.

**Ligne 8.6 Usines à gaz:** Quantités transformées (houille, naphtas, gas-oil, fuel-oil, gaz de pétrole liquéfiés et gaz naturel) pour la production de gaz d'usines par distillation, craquage, reformage ou hydrogénation, et de coke de gaz.

Les quantités de gaz naturel, de cokeries, de hauts fourneaux pour mélanges ainsi que le gaz de cokeries cédé pour la distribution en l'état, ne figurent pas ici mais à la « ligne 10 échanges et transferts ».

**Ligne 8.7 Raffineries:** Quantités de pétrole brut et de produits intermédiaires, traitées (en principe par distillation atmosphérique) dans les raffineries, y compris le traitement à façon pour le compte étranger.

**Ligne 9 Sorties de transformation:** Les sorties sont le résultat du processus de transformation. Elles correspondent à la *production de produits dérivés*, à savoir: agglomérés de houille, briquettes de lignite et de tourbe, brai, goudron, benzol, produits pétroliers raffinés, gaz dérivés, énergie électrique thermique (classique et nucléaire) et chaleur dérivée. La production dérivée comprend toujours la *consommation propre* des installations de transformation.

La différence entre les entrées en transformation et les sorties de transformation constitue les *pertes de transformation*. Pour le calcul de ces pertes, les entrées et les sorties doivent être repérées aux lignes qui se réfèrent à un transformateur donné.

Les données reprises à ces lignes ainsi que celles figurant à la ligne «entrées en transformation» sont extraites des bilans de transformation établis pour chaque transformateur afin d'en assurer la cohérence.

Le total des «sorties de transformation» contient, obligatoirement, des doubles et même des triples emplois lorsqu'il y a transformations successives (par exemple, coke + gaz de hauts fourneaux + énergie électrique produite à partir de ce gaz). Toutefois, ceci n'influe pas sur l'équilibre du bilan global, puisque les entrées en transformation correspondantes sont également comptabilisées.

**Ligne 9.1 Centrales électriques thermiques classiques:** Production *brute* d'énergie électrique des centrales électriques thermiques classiques de la distribution publique et des autoproducteurs.

**Ligne 9.2 Centrales nucléaires:** Production *brute* d'énergie électrique des centrales électronucléaires de la distribution publique et des autoproducteurs.

**Ligne 9.3 Fabrique d'agglomérés et de briquettes:** Production d'agglomérés de houille et de briquettes de lignite et de tourbe.

**Ligne 9.4 Cokeries:** Production dérivée de la distillation de la houille, à savoir: coke, gaz de cokeries, brai, benzol et goudron.

**Ligne 9.5 Hauts fourneaux:** Production fatale de gaz résultant de la transformation de coke en gaz dans les hauts fourneaux lors de la réduction du minerai de fer.

**Ligne 9.6 Usines à gaz:** Gaz d'usines et coke de gaz produits dans les installations qui ont pour but la production et la distribution de gaz dérivés. Sont exclus de ces quantités les mélanges et les cessions en l'état de la part d'autres producteurs de gaz <sup>(1)</sup>.

**Ligne 9.7 Raffineries:** Production brute de produits pétroliers raffinés (y compris la consommation propre des raffineries).

**Ligne 10 Échange et transferts:** Mélanges de produits énergétiques; par exemple, mélanges des produits pétroliers, GLP d'enrichissement ajoutés au gaz naturel, sans qu'il y ait transformation, ainsi que transferts pour distribution en l'état.

**Ligne 11 Consommation de la branche énergie:** La consommation de la branche énergie couvre la consommation d'énergie achetée et autoproduite des producteurs et transformateurs d'énergie pour le fonctionnement de leurs installations. Pour mieux respecter la notion de transformation, le pompage n'est pas considéré comme une activité de transformation du producteur d'électricité (la nature du produit n'étant pas modifiée). Les pertes de pompage, solde entre l'énergie électrique absorbée pour le pompage et l'énergie électrique produite à partir du pompage, sont donc considérées comme une consommation propre du producteur, au même titre que la consommation des services auxiliaires des centrales.

Sont comprises également les quantités consommées dans les stations de compression et de pompage des gazoducs et oléoducs.

**Ligne 12 Pertes sur les réseaux:** Pertes dues au transport et à la distribution de l'énergie électrique. Si disponibles également celles du gaz naturel et des gaz dérivés.

**Ligne 13 Disponible pour la consommation finale:** Énergie mise à la disposition de l'utilisateur final. Cette disponibilité résulte de la soustraction des pertes de transformation (ligne 8 – ligne 9), des pertes sur les réseaux (ligne 12) et de la consommation de l'industrie énergétique (ligne 11), du poste «disponible pour la consommation brute» (ligne 7).

**Ligne 14 Consommation finale non énergétique:** Consommation indiquant: à la ligne «Chimie»: les charges pour la synthèse chimique (notamment pétroléochimique); à la ligne «Autres»: les emplois à caractère non énergétique dans les autres secteurs de consommation, principalement lubrification, revêtements routiers.

**Ligne 15 Consommation finale énergétique:** Dernier flux énergétique que le bilan comptabilise, à savoir l'énergie livrée à la porte du consommateur pour toutes les utilisations énergétiques.

**Ligne 15.1 Industrie:** Toutes les branches industrielles à l'exception de l'industrie de l'énergie <sup>(2)</sup>.

<sup>(1)</sup> Pour le Royaume-Uni, dans la production des usines à gaz figure également le gaz de synthèse, dont la distribution est assurée par le réseau du gaz naturel.

<sup>(2)</sup> Le bâtiment et le génie civil sont, en principe, compris dans l'«Industrie»; cependant, la majeure partie de la consommation de produits pétroliers de cette branche se trouve comptabilisée dans les «Transports».

Il est rappelé que les quantités transformées dans les centrales électriques des autoproduiteurs industriels ainsi que les quantités de coke transformées en gaz de hauts fourneaux ne sont pas comprises dans la consommation totale de l'industrie, mais dans les différents postes d'entrée en transformation concernés. Il est entendu, également, que dans cette rubrique ne figurent que les quantités consommées à des fins énergétiques.

Il faut signaler certains défauts de couverture et de comparabilité soit au niveau des sources, soit au niveau des pays. Le champ couvert n'est pas souvent le même: les industries sont recensées à partir soit d'un seuil de consommation énergétique annuelle, soit d'un certain nombre de personnes occupées dont la limite varie souvent dans le temps et dans l'espace. En outre, pour certaines sources, énergie électrique et gaz, souvent la délimitation de la branche est déterminée sur base de statistiques tarifaires.

**Ligne Sidérurgie (NACE <sup>(3)</sup> 221.2, 221 + 222 + 223, 311.1 et 312):** Pour certains pays, la consommation pour l'extraction et la préparation de minerai de fer est incluse dans cette rubrique.

**Ligne Chimie (NACE <sup>(3)</sup> 25 et 26):** Il s'agit de la seule consommation énergétique, la consommation non énergétique étant comptabilisée à la ligne 14.

**Ligne 15.2 Transports:** Tous types de transport y inclus ceux des ménages, des administrations publiques, etc. (voir ligne 15.3), à l'exception de la navigation maritime qui est reprise sous la rubrique «Soutes maritimes».

**Ligne Transports ferroviaires:** Consommation des chemins de fer ainsi que des transports urbains électrifiés (ne figurent pas dans ces données les entrées dans les centrales électriques gérées par les chemins de fer).

**Ligne Transports routiers:** Quantités prises à bord des véhicules routiers, en vue d'y être consommées pour la traction: voitures et véhicules utilitaires pour le compte propre et le compte de tiers, y compris les autobus appartenant à des sociétés de chemins de fer.

Les consommations des engins de travaux publics habilités à circuler sur la voie publique sont également incluses dans le transport routier, pour autant qu'elles en suivent le régime fiscal; par contre, les carburants consommés par les engins agricoles sont repris dans la consommation de l'agriculture.

**Ligne Transports aériens:** Fournitures pour les besoins du trafic aérien tant national qu'international.

**Ligne Navigation intérieure:** Consommation pour la navigation intérieure et la navigation de plaisance.

**Ligne 15.3 Foyers domestiques, etc.:** Consommation des ménages, de la petite industrie, de l'artisanat, du commerce, des administrations, des services (à l'exception des transports), de l'agriculture et de la pêche. Faute de disposer de meilleurs relevés statistiques, il s'agit d'un poste très hétérogène.

En général, les données représentées à cette ligne sont un solde, calculé à partir des quantités livrées sur le marché, dont ont été déduites les consommations de l'ensemble de l'industrie et des transports.

<sup>(3)</sup> Nomenclature générale des activités économiques dans les Communautés européennes.

**Ligne Agriculture:** Consommation de produits pétroliers de l'agriculture, y compris les engins destinés aux transports agricoles. Les données sont d'origine fiscale du fait de certaines taxations sur les produits utilisés pour les activités agricoles.

**Ligne Pêche:** Consommation de la pêche à l'exclusion de la pêche en haute mer, incluse dans les soutes.

**Ligne 16 Écart statistique:** Différence entre la ligne 13 «Disponible pour la consommation finale» d'une part, et les lignes 14 «Consommation finale non énergétique» et 15 «Consommation finale énergétique», d'autre part.

L'écart statistique peut comprendre parfois, des variations de stocks non relevés statistiquement et, en conséquence, non comptabilisés à la ligne 4, ainsi que la consommation militaire lorsqu'elle n'est pas incluse dans la consommation finale énergétique<sup>(1)</sup>. Dans les bilans gaz naturel et gaz dérivés, l'écart statistique peut inclure les pertes sur les réseaux.

## TERMES PARTICULIERS AUX SOURCES D'ÉNERGIE

### Houille

**Production:** la production comprend celle des petites mines et des mines à ciel ouvert.

**Stocks:** toute les données sur les stocks se réfèrent à la fin de la période considérée.

**Rendement au fond par homme/heure:** le rendement au fond des mines est rapporté à la durée du temps de travail exprimée en heures. Dans les calculs, tout le personnel au fond, y compris le personnel de surveillance et celui travaillant sous contrat, est retenu. La détermination du rendement au fond ne porte que sur les exploitations minières proprement dites.

**Livraisons aux centrales électriques des services publics:** pour la RF d'Allemagne, les livraisons aux «Bergbauverbundkraftwerke» et aux centrales des chemins de fer fédéraux sont comprises. (L'approvisionnement en houille des autoproducteurs industriels est compris dans les tableaux «Livraisons à l'ensemble de l'industrie».)

### Pétrole brut

**Production:** la production de pétrole brut comprend les condensats «associés» dans les gisements de pétrole brut, les essences naturelles et d'autres condensats obtenus lors de la production, de l'épuration et de la stabilisation du gaz naturel, seulement dans le cas où ces produits subissent une transformation dans les raffineries.

**Variations de stocks:** ces quantités représentent les variations de stocks de pétrole brut et de produits intermédiaires dans les raffineries.

**Disponibilités:** elles sont calculées selon la formule suivante: production + importations totales - exportations totales ± variations de stocks.

<sup>(1)</sup> Dans la plupart des cas, la consommation militaire est répartie cependant entre les branches de consommation en fonction des usages: gas-oil pour la marine de guerre dans les soutes maritimes, carburants pour l'aviation militaire dans les transports aériens, carburants pour les véhicules terrestres dans les transports routiers, fuel-oil pour le chauffage des bâtiments dans la rubrique foyers domestiques, etc.

**Pétrole traité:** il s'agit des quantités totales de pétrole brut et de produits intermédiaires entrées en traitement dans les raffineries. La différence entre ce chiffre et la production brute de produits dérivés représente les pertes en raffineries.

### Produits pétroliers

**Production brute de produits dérivés:** représente la production:

- en raffineries, de tous les produits pétroliers y compris les produits à usage non énergétique et la consommation propre des raffineries, à l'exclusion des pertes de raffinage; les chiffres sont nets des produits recyclés à l'intérieur des raffineries ainsi que des produits restitués de l'industrie pétrochimique,
- hors raffineries, des produits obtenus à partir de la transformation chimique ou de la distillation de la houille et du lignite.

**Production nette de produits dérivés:** il s'agit de la production brute de produits dérivés diminuée de la consommation propre des raffineries.

**Disponibilités:** données calculées selon la formule suivante: production primaire + production nette + importations totales - exportations totales - soutes + variations des stocks (raffineurs et importateurs).

**Livraisons intérieures:** données observées qui correspondent au total des quantités livrées dans le pays pour l'ensemble des usages énergétiques et non énergétiques. Cette rubrique englobe les livraisons pour transformations (aux centrales électriques) et pour consommation finale (livraisons aux foyers domestiques, aux industries ou pour le transport). La consommation propre des producteurs d'énergie n'est pas comprise. Les livraisons à l'industrie pétrochimique sont comptabilisées sur une base nette (c'est-à-dire nette des produits restitués par l'industrie pétrochimique). Les livraisons sont égales aux disponibilités plus ou moins l'écart statistique.

**Consommation du marché intérieur:** représente les livraisons intérieures diminuées ou augmentées des variations de stocks dans les centrales électriques.

**Transformations dans les centrales électriques:** quantités réellement consommées dans les centrales des services publics et dans celles des autoproducteurs pour production d'énergie électrique ainsi que les quantités de produits pétroliers utilisées dans les centrales des services publics pour fournitures de chaleur (idem pour le gaz).

**Importations nettes de pétrole:** importations moins exportations de pétrole brut et de produits pétroliers.

### Gaz naturel

**Production:** concerne les gaz naturels épurés après les opérations d'élimination des matières inertes contenues dans le gaz. Les chiffres indiqués sont ceux relevés après déduction des quantités utilisées pour les lâchers, les brûlés à la torche, les essais de production et les quantités réinjectées dans le gisement. La consommation propre des producteurs est incluse.

**Variations des stocks:** elles représentent le solde des mises (-) et reprises (+) de quantités de gaz dans les réservoirs de stockage ainsi que dans les artères de transport.

**Consommation intérieure brute:** cet agrégat est calculé à partir de la formule suivante: production + réceptions en provenance d'EUR 12 + importations en provenance des pays tiers – exportations totales + variations de stocks.

**Consommation du marché intérieur:** donnée observée qui comprend les transformations, la consommation finale énergétique, la consommation finale non énergétique.

**Énergie électrique**

**Production brute:** la «production brute» s'entend mesurée aux bornes des groupes des centrales et comprend par conséquent la consommation des services auxiliaires et les pertes dans les transformateurs des centrales s'il en existe.

**Production nette:** la «production nette» s'entend mesurée à la sortie des centrales, c'est-à-dire déduction faite de la consommation des services auxiliaires et des pertes dans les transformateurs des centrales.

**Disponible pour le marché intérieur:** le «disponible pour le marché intérieur» groupe toute l'énergie électrique consommée dans les pays en dehors des installations de production. Les pertes de transport et de distribution sont donc incluses. Ce disponible est ainsi égal à la consommation totale brute diminuée de l'énergie absorbée par les services auxiliaires et par les centrales de pompage.

**Consommation du secteur «transports»:** la «consommation du secteur transports» représente l'énergie fournie aux entreprises de transports ferroviaires et des transports urbains assurant un service public. Pour l'Italie, les Pays-Bas, la Belgi-

que, le Royaume-Uni et le Danemark, les valeurs concernent seulement la partie traction; pour les autres pays, elles incluent aussi la consommation des gares et ateliers.

**Consommation des «autres usages»:** la «consommation des autres usages» couvre l'agriculture, l'irrigation et l'aménagement du sol, l'éclairage public, le commerce, l'administration publique et d'une façon générale tous les services (à l'exception des transports ferroviaires), ainsi que l'artisanat et la petite industrie pour autant qu'ils ne soient pas recensés avec la consommation industrielle (en particulier, dans les pays originaires de la Communauté).

**Puissance maximale possible:** la «puissance maximale possible» des centrales est la somme des puissances maximales réalisables par chaque centrale en marche continue, et sans sujétion de rendement optimal, la totalité de ses installations étant supposée entièrement en état de marche. Cette puissance peut être brute ou nette suivant qu'elle englobe ou non la puissance électrique absorbée par les services auxiliaires et par les pertes dans les transformateurs des centrales. Elle caractérise donc les possibilités maximales de l'ensemble des installations des centrales.

**Productibilité:** la «productibilité» d'un équipement pendant une période déterminée est la quantité maximale d'énergie que les apports naturels de la période lui permettraient de produire ou de stocker, en supposant en permanence toutes les installations en état de marche, les apports naturels utilisés au maximum et toute l'énergie productible consommée. La productibilité moyenne est déterminée sur le plus grand nombre d'années possible. L'équipement est celui existant au 1<sup>er</sup> janvier de l'année considérée.



VENTILATION DE LA CONSOMMATION FINALE ÉNERGÉTIQUE

(ligne 15 du bilan)

Branche « Industrie » (Branche « Énergie » exclue)

soit:

- 1. sidérurgie (NACE 221 + 222 + 223)
- 2. métaux non ferreux (NACE 224)
- 3. chimie (NACE 25 + 26)
- 4. produits minéraux non métalliques (NACE 24)
- 5. extraction (combustibles exclus) (NACE 21 + 23)
- 6. alimentation, boissons, tabac (NACE 41 + 42)
- 7. textiles, cuir, habillement (NACE 43 + 44 + 45)
- 8. papier et imprimerie (NACE 47)
- 9. fabrications métalliques (NACE 31 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
- 10. autres branches (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)

Secteur « Transports »

soit:

- transports ferroviaires
- transports routiers
- transports aériens
- navigation intérieure

Secteur « Foyers domestiques, etc. »

dont:

- foyers domestiques
- agriculture
- pêche



Abréviations et signes employés

:	donnée non disponible	J	joule
—	néant	kJ	kilojoule
0	chiffre inférieur à la moitié de l'unité employée	TJ	térajoule = 10 <sup>9</sup> kJ
kg ep	kilogramme d'équivalent pétrole (41 860 kilojoules PCI/kg)	PCI	pouvoir calorifique inférieur
Mio	million (10 <sup>6</sup> )	PCS	pouvoir calorifique supérieur
t	tonne métrique	ECU	unité monétaire européenne
t=t	tonne pour tonne	! ou —	rupture de série
tep	tonne d'équivalent pétrole (41 860 kilojoules PCI/kg)	soit	le mot « soit » signale la présence de toutes les subdivisions du total
MW	mégawatt = 10 <sup>3</sup> kW	dont	le mot « dont » indique la présence de certaines subdivisions
kWh	kilowattheure		
GWh	gigawattheure = 10 <sup>6</sup> kWh		





# Indice

Pagina

Osservazioni  
Ripartizione del consumo finale energetico  
Abbreviazioni e segni convenzionali

LX  
LXVII  
LXVIII



## CAPITOLO 1: DATI GENERALI

Confronti internazionali	2
Dati caratteristici, 1985	4
Dati caratteristici, 1980-1985	6
Indicatori dell'energia	9
Produzioni mondiali e riserve, 1985	42
Valori unitari	43
Prezzo dei carburanti	44

## CAPITOLO 2: BILANCI DELL'ENERGIA FINALE

Coefficienti di conversione	47
Bilanci aggregati (terajoules e tep), 1985	48
Bilanci dettagliati (unità specifiche e tep), 1985	76
Principali aggregati per prodotto: 1980-1985	132

## CAPITOLO 3: TABELLE PER FONTI DI ENERGIA

Indicatori dell'economia del carbone, 1980-1985	149
Principali aggregati del carbone	150
Arrivi e importazioni di carbon fossile	157
Miniere di carbon fossile: rendimento, capacità e scorte	158
Forniture al consumo interno di carbon fossile	159
Indicatori dell'economia petrolifera, 1980-1985	161
Indicatori dell'economia del gas, 1980-1985	163
Principali aggregati degli idrocarburi	164
Raffinerie: petrolio greggio lavorato e capacità	179
Importazioni di petrolio greggio dai paesi terzi	180
Struttura della produzione netta dei prodotti petroliferi	182
Importazioni ed esportazioni di prodotti petroliferi	184
Forniture al consumo interno di prodotti petroliferi	186
Indicatori dell'economia elettrica, 1980-1985	189
Principali aggregati dell'energia elettrica	190
Struttura della produzione netta dell'energia elettrica	197
Impianti elettrici	200

L'Annuario di statistiche dell'energia ha lo scopo di raccogliere, in una pubblicazione, un insieme coerente d'informazioni statistiche armonizzate sull'economia del settore energetico nella Comunità e negli Stati membri, soprattutto per l'ultimo anno disponibile. Le informazioni s'inquadrano quindi in particolare in una prospettiva globale e strutturale, fornita dai bilanci dell'energia, che costituiscono lo strumento essenziale dell'analisi del settore energetico. I dati più specifici e di carattere congiunturale vengono prevalentemente pubblicati nel bollettino mensile «Energia».

La prima parte dell'annuario fornisce una rassegna generale dei dati caratteristici dell'economia energetica, in particolare sotto il profilo analitico. Alcune serie storiche d'indicatori mettono in evidenza, per la Comunità e per i singoli Stati membri, l'evoluzione dei principali aggregati dell'energia rispetto a quelli dell'economia generale e illustrano le modifiche strutturali intervenute negli ultimi anni.

La seconda parte concerne i bilanci globali dell'«energia finale» della Comunità e dei singoli Stati membri. Tali bilanci sono presentati in due forme: una particolareggiata, in unità specifiche e in tonnellate di equivalente petrolio, e una più aggregata, in terajoule e in tonnellate di equivalente petrolio. Per ragioni pratiche evidenti, la presentazione si limita all'anno più recente. Tuttavia, per i principali aggregati e per i prodotti più importanti viene fornita una serie storica di quattro anni.

La terza parte fornisce le serie storiche specifiche per ciascuna fonte di energia, per i principali aggregati che caratterizzano le strutture dell'economia energetica.

## BILANCIO ENERGIA FINALE

I bilanci pubblicati sono del tipo cosiddetto dell'«energia finale», nel quale tutte le operazioni sono contabilizzate sulla base del contenuto energetico reale di ciascuna fonte e forma di energia, senza ipotesi di sostituzioni né calcoli di equivalenza. Questo sistema permette di registrare le perdite che intervengono nel corso delle operazioni di trasformazione e fornisce le quantità di energia effettivamente messe a disposizione dei consumatori finali. Il bilancio dell'«energia finale» rappresenta l'unica base statistica adottata dai servizi della Commissione delle Comunità europee per i propri lavori d'analisi e di previsioni energetiche. L'adozione di questo tipo di bilancio garantisce un'armonizzazione con la metodologia dei bilanci applicata dalle altre organizzazioni internazionali.

Sono riprese, qui di seguito, le note esplicative relative al bilancio dell'«energia finale».

## 1. QUADRO CONTABILE

Il quadro contabile nel quale sono inseriti i dati dei flussi energetici mette in evidenza gli input e gli output, cioè le risorse e gli impieghi di ogni fonte di energia. Ne risulta una tabella a doppia entrata. Le colonne considerano le fonti di energia; le righe indicano gli aggregati ovvero le voci del bilancio che descrivono le diverse operazioni relative all'energia.

Il bilancio descrive tutte le operazioni effettuate, all'interno di un territorio determinato, qualunque sia la nazionalità degli operatori. Di conseguenza i consumi per trasporti stradali comprendono, per esempio, il carburante prelevato sul territorio del paese considerato da tutti i veicoli, nazionali ed esteri, per essere consumato a bordo per la trazione dei veicoli stessi. Tale principio di «territorialità» differisce così dai concetti applicati nella contabilità nazionale.

## 2. FONTI DI ENERGIA (COLONNE)

Come regola generale, la ripartizione per fonte d'energia segue un criterio basato sulla natura del prodotto, indipendentemente dalla sua origine o dal suo impiego.

Alcune di tali fonti di energia sono primarie (così come si trovano allo stato naturale), altre sono derivate (sono il risultato di una trasformazione). La separazione tra queste due categorie risulta dallo schema di bilancio (aggregati). Alcuni prodotti possono essere tanto primari quanto derivati: esistono per esempio delle benzine naturali e dei gas di petrolio liquefatti (GPL) ottenuti nella produzione, nella depurazione e nella stabilizzazione del gas naturale, analoghi alle benzine e ai GPL ottenuti per raffinazione del petrolio greggio.

Le colonne presentano le fonti di energia disponibili e utilizzate, che entrano nel processo economico, indipendentemente dal fatto che esse formino o meno oggetto di transazioni commerciali. In tal modo il bilancio tiene conto, per esempio, anche dei quantitativi consumati direttamente dal produttore (autoconsumi).

Attualmente le fonti d'energia che non figurano nel bilancio sono: la legna e i residui di legno<sup>(1)</sup> (ad eccezione dell'Irlanda), e le «energie nuove»: energia solare, energia eolica, biomassa, calore estratto con termopompe.

Tale esclusione deriva sia dall'assenza di rilevazioni statistiche, sia dal carattere trascurabile di alcune energie.

La distinzione tra *energetico* e *non energetico* viene fatta considerando gli impieghi, e non in base ai prodotti. Non esistono infatti, in pratica, prodotti esclusivamente energetici

<sup>(1)</sup> Tuttavia per garantire la corrispondenza tra le entrate e le uscite delle centrali termoelettriche tradizionali, possono essere comprese sotto la denominazione «altri combustibili» anche certe quantità di legname e torba.

o non energetici, ma piuttosto degli impieghi che possono essere energetici o meno; il gas naturale, per esempio, può essere usato come combustibile ovvero come materia di base nella sintesi chimica; il coke di petrolio può essere sia una parte della carica dei forni da coke, sia un componente per elettrodi.

La matrice dell'energia finale prende in considerazione i seguenti prodotti:

### **Carbone e derivati**

**Carbon fossile:** Carbone di potere calorifico superiore pari ad almeno 23 865 chilojoule (ovvero 5 700 kcal/kg) su campione umido, *esente da ceneri*. Sono compresi i misti, gli schlamms e gli scisti combustibili.

**Agglomerati di carbon fossile:** Formatamente per agglomerazione a caldo e sotto pressione, con aggiunta di legante (pece).

**Coke:** Coke da cokeria, coke da officina del gas, semicoke di carbon fossile, coke agglomerato e coke di lignite, prodotti per distillazione del carbon fossile o della lignite.

**Lignite:** Carbone il cui potere calorifero superiore non arriva a 23 865 chilojoule (ovvero 5 700 kcal/kg) su campione umido, esente da ceneri, quale la lignite xiloide, la lignite picea e l'hartbraunkohle.

**Torba:** Combustibile d'origine vegetale, atto alla combustione dopo essiccamento.

**Mattonelle di lignite:** Ottenute per agglomerazione ad alta pressione. Nei quantitativi indicati per le mattonelle sono comprese la lignite essiccata e la polvere di lignite.

**Mattonelle di torba:** Elementi formati per agglomerazione sotto forte pressione.

**Catrame, benzolo:** Sottoprodotti ottenuti dalla distillazione del carbon fossile nelle cokerie.

### **Petrolio da derivati**

**Petrolio greggio:** Oli minerali greggi di petrolio o di minerali bituminosi (compresi il petrolio semiraffinato e i condensati, se trattati per distillazione).

**Gas di raffinerie:** Gas non condensabili composti principalmente di idrogeno, etano, metano e olefine<sup>(1)</sup>.

**Gas di petrolio liquefatti:** Propano e butano o loro miscele.

**Benzina motori:** Benzina motori normale, benzina motori super, benzina avio, gasolina naturale e additivi.

**Petrolio e carboturbo:** Petrolio per riscaldamento e petrolio agricolo (per trattori), carboturbo tipo benzina e carboturbo tipo petrolio.

**Nafte:** Nafte leggere, medie e pesanti.

**Gasolio:** Gasolio per motori diesel stradali e marini, gasolio per riscaldamento, olio combustibile fluido, di viscosità inferiore ai 115 secondi Redwood 1 a 37,7°C.

**Olio combustibile:** Olio combustibile di viscosità superiore ai 115 secondi Redwood 1 a 37,7°C.

**Benzina solvente e acquaragia minerale:** Oli leggeri di taglio stretto.

**Lubrificanti:** Oli e grassi lubrificanti (compresi l'olio «spindle» per ingrassaggio, gli oli bianchi, gli oli isolanti e gli oli da taglio).

**Bitumi:** Bitume di petrolio (comprese le miscele e le emulsioni bituminose).

**Coke di petrolio:** Residuo petrolifero solido.

**Altri prodotti petroliferi:** Cere, vaselline, paraffine, zolfo e altri residui della distillazione.

### **Gas**

**Gas naturale:** Essenzialmente metano, ma è contenuta anche un'esigua percentuale di altri gas. Sono compresi sia il gas naturale non associato, sia il gas naturale associato, il metano recuperato nelle miniere di carbone e il gas di fermentazione dei liquami.

Sono invece esclusi l'etano, il propano, il butano e gli altri condensati, sottoposti a depurazione, contabilizzati come produzione primaria fra i prodotti petroliferi.

**Gas di cokeria:** Gas recuperato come sottoprodotto all'uscita dei forni da coke.

**Gas d'altoforno:** Gas recuperato come sottoprodotto all'uscita dell'altoforno.

**Gas d'officina:** Tutti i tipi di gas ottenuti attraverso operazioni di distillazione, di cracking, di reforming ovvero di idrogenazione. Questi gas si distinguono dai gas di cokeria e d'altoforno per il fatto che, invece di essere il sottoprodotto di altre lavorazioni, sono prodotti ottenuti deliberatamente in installazioni specializzate.

I gas d'officina sono sempre prodotti derivati, ottenuti dal carbone, da gas di raffineria, da GPL, da nafte, gasoli, oli combustibili o gas naturale. Essi comprendono quindi, a livello della produzione, il gas di sintesi.

### **Altri combustibili**

Rifiuti domestici, residui di legname, gas e calore recuperati nell'industria, utilizzati nelle centrali termoelettriche tradizionali.

### **Calore**

Il calore può essere primario, se proviene da una fonte geotermica o dalla fissione nucleare, oppure derivato, nel caso dell'acqua calda recuperata o del vapore prelevato in una centrale termoelettrica. Il calore geotermico comprende i quantitativi destinati al riscaldamento di immobili e la produzione di calore geotermico utilizzata in Italia per la produzione di energia elettrica. Questa produzione espressa in kWh è indicata nei bilanci come produzione derivata di energia elettrica alla stessa stregua dell'energia elettrica di origine termica tradizionale.

L'energia nucleare è presa in considerazione sotto la forma di calore sviluppato dalla fissione dell'uranio nei reattori. Tale calore è considerato come primario e considerato, in quanto tale, nella produzione primaria. Il calore contabilizzato in tal modo corrisponde a una disponibilità di energia ottenuta dalla fissione nel corso dell'anno considerato.

<sup>(1)</sup> Per il Regno Unito l'etano depurato, ottenuto per separazione nella produzione del gas naturale, è qui considerato come una produzione da fonti primarie.

## Energia elettrica

Energia elettrica di origine idraulica risultante da apporti naturali, o di origine geotermica, termica tradizionale e nucleare (è esclusa la produzione idroelettrica derivante dal pompaggio).

### 3. AGGREGATI (RIGHE)

Lo schema di bilancio descrive tutte le operazioni di cui sono state oggetto le varie fonti di energia.

Lo schema di bilancio è costituito di tre parti principali:

I — La parte **risorse**: estrazione di fonti primarie, più saldo del commercio estero e variazione delle scorte. Essa indica l'approvvigionamento reale e il consumo globale dell'entità geografica considerata.

II — La parte **trasformazioni** che riporta le entrate in trasformazione (input) e le successive uscite (output), nei casi in cui si ha modificazione fisica o chimica dei prodotti. Questa parte assicura il collegamento tra la parte «risorse» e la parte «impieghi».

III — La parte **impieghi** che raggruppa i consumi finali non energetici e energetici, i consumi della branca «energia» e le perdite di distribuzione.

L'inserzione dei dati nello schema segue, in linea di principio, criteri *funzionali* o tecnici e non criteri *istituzionali*: la base è rappresentata dall'operazione effettuata in realtà sulle fonti di energia, e non dal carattere dell'operatore. Secondo questo principio, tutte le cokerie e tutte le centrali elettriche, per esempio devono essere trattate come trasformatori d'energia (perché tale è la loro funzione tecnica), anche se tali impianti appartengono a una miniera di carbone, a un'industria siderurgica o a una qualsiasi altra impresa privata o pubblica, la cui attività principale non sia la trasformazione d'energia.

In particolare, l'applicazione di questo principio alle due principali produzioni che sono ottenute come sottoprodotto di altre attività, e cioè:

- i prodotti petroliferi ottenuti nella petrolchimica;
- il gas d'altoforno,

dà luogo alle seguenti contabilizzazioni (vedere anche sotto le righe 8.5 e 8.7):

- a) sottrazione dei quantitativi corrispondenti a questi prodotti dal consumo totale («istituzionale») della petrolchimica e rispettivamente della siderurgia;
- b) imputazione di questi prodotti e delle corrispondenti entrate (supposte, per convenzione, uguali alle uscite) alle branche che li producono a titolo principale, e cioè rispettivamente:
  - alle raffinerie;
  - alla branca «altiforni». L'espressa introduzione di questa branca nel bilancio s'impone per il fatto che il gas d'altoforno non viene prodotto a titolo principale da nessun'altra branca.

**Riga 1, Produzione primaria:** Estrazione di energia dalla natura: carbon fossile, lignite, petrolio greggio, gas naturale, calore terrestre.

Viene considerata come produzione primaria anche l'*energia elettrica* di origine *idraulica*. L'*energia nucleare*, sotto forma di calore prodotto dalla fissione, viene trattata come produzione primaria.

Gli «*altri combustibili*», presi in considerazione soltanto quando rappresentano un'entrata in trasformazione nelle centrali termoelettriche tradizionali, vengono contabilizzati per

convenzione nella produzione primaria (un'alternativa sarebbe di far figurare questi prodotti nella riga recupero, trattandosi, nella maggior parte dei casi, di veri recuperi).

La produzione primaria di *carbon fossile* viene definita come la produzione netta alla miniera, cioè dopo che sono stati eliminati, con le operazioni di vagliatura e di lavaggio, gli scarti della produzione lorda (carbone portato alla superficie). Sono di norma compresi i bassi prodotti (polverine, misti, schlamms), ma non i prodotti di recupero.

La produzione di *petrolio greggio* non comprende la produzione di benzina naturale o di altri condensati ottenuti nella produzione, depurazione e stabilizzazione del gas naturale, tranne nel caso in cui questi prodotti subiscano una trasformazione nelle raffinerie.

La produzione di *prodotti petroliferi* comprende i gas di petrolio liquefatti (GPL), le benzine naturali o gli altri prodotti ottenuti nella produzione, depurazione e stabilizzazione del gas naturale, che possono essere consumati tali e quali.

La produzione di *gas naturale* si riferisce alle quantità di gas naturale depurato dopo eliminazione dei materiali inerti. I dati escludono sempre le perdite, i quantitativi bruciati alla torcia, eliminati in seguito a prove di produzione o reintrodotti nel giacimento.

I dati della produzione comprendono il *consumo proprio* dei produttori.

**Riga 2, Recupero:** Schlamms di recupero, scisti di discarica combustibili, lubrificanti rigenerati e taluni prodotti recuperati nell'industria.

**Riga 3, Importazioni:** Le importazioni rappresentano tutti i quantitativi sul territorio nazionale, ad esclusione dei *transiti*, in particolare per gasdotto e oleodotto; fa eccezione l'energia elettrica, il cui transito è sempre contabilizzato nel commercio estero.

I dati relativi alle importazioni provengono, in generale, dalle dichiarazioni degli importatori e possono perciò differire dai dati elaborati dagli uffici doganali e pubblicati nelle statistiche del commercio estero.

Per il petrolio greggio e i prodotti petroliferi, le importazioni comprendono, in particolare, le quantità: (i) destinate al trattamento per conto terzi esteri; (ii) importate soltanto a titolo temporaneo; (iii) importate e messe in depositi extradoganali; (iv) importate e immesse in depositi speciali per conto estero; (v) importate da regioni e/o territori d'oltremare sottoposti alla sovranità nazionale.

Le importazioni della Comunità (EUR 12 e EUR 10) comprendono anche gli *scambi intracomunitari*.

**Riga 4, Variazioni delle scorte:** Per variazioni delle scorte s'intende la differenza tra le quantità di energia, esistenti in giacenza presso i produttori, gli importatori, i distributori di gas naturale, i trasformatori e i grandi consumatori industriali, all'inizio e alla fine del periodo considerato. Il segno positivo (+) indica un *prelevamento dalle scorte* e dunque un aumento delle risorse; il segno negativo (−) una *costituzione di scorte* e quindi una diminuzione delle risorse per il consumo.

Per il gas naturale le variazioni delle scorte comprendono anche i quantitativi immessi nelle arterie di trasporto o da queste prelevati.

**Riga 5, Esportazioni:** In generale vengono applicate le stesse regole che valgono per le importazioni.

Per quanto riguarda il petrolio greggio e i prodotti petroliferi, le esportazioni rappresentano, inoltre, tutte le quantità: (i) riesportate dopo trattamento o trasformazione; (ii) fornite alle truppe nazionali o estere di stanza all'estero (nei limiti in cui non vi ostino disposizioni in materia di segreto militare).

**Riga 6, Bunkeraggi marittimi:** Rifornimento delle navi alturiere, qualunque sia la loro bandiera. I bunkeraggi marittimi possono o essere considerati come esportazioni, come viene fatto in questa matrice, o essere assimilati ad un consumo. L'argomento che milita a favore della prima soluzione è rappresentato dal fatto che il rifornimento, in generale, non è in rapporto con il livello dell'attività economica del paese considerato.

I *bunkeraggi aerei* sono compresi nel consumo finale energetico dei «trasporti» (riga 15.2).

**Riga 7, Consumo interno lordo:** Questo aggregato costituisce il *perno* del bilancio e rappresenta, per il periodo di riferimento, la quantità di energia necessaria per soddisfare il consumo interno dell'entità geografica considerata.

L'energia disponibile per il consumo interno è calcolata partendo dall'alto del bilancio (produzione primaria + importazioni + variazioni delle scorte — esportazioni — bunkeraggi) e corrisponde alla somma dei consumi, delle perdite di distribuzione, delle perdite di trasformazione e delle differenze statistiche.

La cifra negativa, risultante per questo aggregato nel caso di alcuni prodotti o alcuni paesi, è dovuta essenzialmente ad un saldo netto esportatore o alla costituzione di scorte.

**Riga 8, Entrate in trasformazione:** I quantitativi in questione rappresentano tutte le entrate (input) in un'installazione di trasformazione, per ottenere dei prodotti derivati. Il concetto di trasformazione si applica soltanto quando si ha modificazione fisica o chimica dei prodotti energetici; le miscele non fanno quindi parte delle trasformazioni, ma figurano alla riga 10.

**Riga 8.1, Centrali termoelettriche tradizionali:** Quantitativi di combustibile trasformati nelle centrali termoelettriche tradizionali della rete di distribuzione pubblica, per la produzione di energia elettrica e di vapore da immettere in commercio, oppure nelle centrali degli autoproduttori (centrali elettriche di miniere, raffinerie, stabilimenti siderurgici, chimici, altre branche industriali e ferroviarie, per la sola produzione di energia elettrica).

**Riga 8.2, Centrali nucleari:** Quantità di *calore* sviluppata dalla fissione del combustibile nucleare nel nocciolo del reattore.

**Riga 8.3, Fabbriche di agglomerati e di mattonelle:** Quantità di carbon fossile, principalmente antracite e magro antracitoso, di pece, lignite e torba, per la produzione di agglomerati e di mattonelle.

**Riga 8.4, Cokerie:** Quantità di carbon fossile, di lignite e di polvere di coke reinfornata, per la trasformazione in coke e in gas di cokeria.

**Riga 8.5, Altiforni:** Nel processo di riduzione del minerale di ferro si produce come sottoprodotto una certa quantità di gas, che viene recuperato. Questo recupero è quindi considerato come una trasformazione di coke in gas. L'equivalente in coke di questa produzione di gas viene dedotto dalle quantità di coke consumate nella siderurgia. Si considera quindi che

non esistono perdite di trasformazione: le emissioni di gas, i quantitativi bruciati alla torcia, ecc., che costituiscono in realtà delle perdite di trasformazione, vengono invece contabilizzate, per ragioni pratiche, come consumo della siderurgia.

**Riga 8.6, Officine del gas:** Quantitativi trasformati (carbon fossile, nafta, gasolio, olio combustibile, gas di petrolio liquefatti e gas naturale) per la produzione di gas d'officina (attraverso operazioni di distillazione, di cracking, di reforming ovvero di idrogenazione) e di coke da officina del gas.

Le quantità di gas naturale, gas da cokeria o gas d'altoforno per miscele, e il gas di cokeria acquistato per distribuirlo tale e quale, non figurano qui ma alla riga 10 «*scambi e trasferimenti*».

**Riga 8.7, Raffinerie:** Quantitativi di petrolio greggio e di prodotti intermedi, trattati (generalmente per distillazione atmosferica) nelle raffinerie, compreso il trattamento per conto terzi esteri.

**Riga 9, Uscite dalla trasformazione:** Le uscite (output) rappresentano il risultato del processo di trasformazione. Esse corrispondono alla *produzione di prodotti derivati*, cioè: agglomerati di carbon fossile, coke, mattonelle di lignite e di torba, pece, catrame, benzolo, prodotti petroliferi raffinati, gas derivati, energia termoelettrica (classica e nucleare) e calore derivato. La produzione derivata comprende sempre il *consumo proprio* delle installazioni di trasformazione.

La differenza tra le entrate in trasformazione e le uscite dalla trasformazione rappresenta le *perdite di trasformazione*. Per il calcolo di queste perdite, occorre reperire le entrate e le uscite nelle righe che si riferiscono a un determinato trasformatore.

I dati di queste righe e quelli riportati nella riga «*entrate in trasformazione*» costituiscono il risultato dei bilanci di trasformazione elaborati per ciascun trasformatore, per garantire la coerenza.

Il totale delle «Uscite dalla trasformazione» contiene inevitabilmente dei doppi e dei tripli computi, nel caso di varie trasformazioni successive (p.e. coke più gas d'altoforno più energia elettrica prodotta con tale gas). Queste duplicazioni non compromettono tuttavia l'equilibrio del bilancio globale, dal momento che sono debitamente contabilizzate anche le entrate in trasformazione corrispondenti.

**Riga 9.1, Centrali termoelettriche classiche:** Produzione *lorda* di energia elettrica delle centrali termoelettriche classiche della distribuzione pubblica e degli autoproduttori.

**Riga 9.2, Centrali nucleari:** Produzione *lorda* di energia elettrica delle centrali elettronucleari della distribuzione pubblica e degli autoproduttori.

**Riga 9.3, Fabbriche di agglomerati e di mattonelle:** Produzione di agglomerati di carbon fossile e di mattonelle di lignite e di torba.

**Riga 9.4, Cokerie:** Produzione derivata dalla distillazione del carbon fossile e cioè: coke, gas di cokeria, pece, benzolo e catrame.

**Riga 9.5, Altiforni:** Produzione di gas risultante quale sottoprodotto dalla trasformazione del coke in gas negli altiforni, nel corso del processo di riduzione del minerale di ferro.

**Riga 9.6, Officine del gas:** Gas di officina e coke da officina del gas prodotti nelle installazioni che hanno per scopo principale la produzione e la distribuzione di gas derivati. Sono escluse da queste quantità le miscele e le cessioni nello stato da parte di altri prodotti di gas <sup>(1)</sup>.

<sup>(1)</sup> Per il Regno Unito, nella produzione delle officine del gas figura anche il gas di sintesi distribuito dalla rete del gas naturale.

**Riga 9.7, Raffinerie:** Produzione lorda di prodotti petroliferi raffinati compreso il consumo proprio delle raffinerie.

**Riga 10, Scambi e trasferimenti:** Miscele di prodotti energetici, per esempio miscele di prodotti petroliferi, GPL come additivi d'arricchimento del gas naturale, senza che vi sia trasformazione, e trasferimenti per distribuzione nello stato.

**Riga 11, Consumo della branca energia:** Il consumo della branca energia comprende il consumo d'energia, acquistata o autoprodotta dai produttori e trasformatori d'energia, per il funzionamento delle proprie installazioni. Per rispettare meglio il concetto di trasformazione, il pompaggio non viene considerato come un'attività di trasformazione del produttore di elettricità (poiché la natura del prodotto non viene modificata). Le perdite di pompaggio, cioè il saldo fra l'energia elettrica assorbita dal pompaggio e quella prodotta in seguito al pompaggio, vengono dunque considerate come un consumo proprio del produttore, alla stessa stregua del consumo dei servizi ausiliari delle centrali.

Sono compresi anche i quantitativi di energia consumati nelle stazioni di compressione e di pompaggio dei gasdotti e oleodotti.

**Riga 12, Perdite sulle reti:** Perdite dovute al trasporto e alla distribuzione dell'energia elettrica, e quando disponibili del gas naturale e dei gas derivati.

**Riga 13, Disponibilità per il consumo finale:** Energia messa a disposizione dell'utente finale. Tale disponibilità risulta dalla sottrazione delle perdite di trasformazione (riga 8 — riga 9), delle perdite sulle reti (riga 12) e del consumo dell'industria energetica (riga 11), dalla voce «disponibilità per il consumo interno lordo» (riga 7).

**Riga 14, Consumo finale non energetico:** Consumo indicante:

alla riga *Chimica*: le cariche per la sintesi chimica (in particolare petrolchimica);

alla riga *Altri*: gli impieghi a carattere non energetico negli altri settori di consumo, principalmente lubrificazione e pavimentazioni stradali.

**Riga 15, Consumo finale energetico:** Ultimo flusso energetico che il bilancio contabilizza, e cioè l'energia fornita alla porta dell'utente, per tutti gli impieghi energetici.

**Riga 15.1, Industria:** Tutte le branche industriali, ad eccezione dell'industria dell'energia <sup>(1)</sup>.

Si ricorda che le quantità di energia trasformate nelle centrali elettriche degli autoproduttori industriali e i quantitativi di coke trasformati in gas d'altoforno sono compresi non nel consumo totale dell'industria, ma nelle differenti voci di trasformazione interessate. Va da sé che in questa rubrica figurano soltanto i quantitativi consumati a fini energetici.

Occorre segnalare alcune lacune in merito al campo considerato e alla comparabilità, sia a livello delle fonti, sia a livello dei paesi. Spesso il campo considerato nei vari paesi non è lo stesso: talvolta le industrie sono censite solo a partire da un certo minimo di consumo energetico annuale, o da un certo numero di persone occupate, il cui limite varia spesso nel tempo e nello spazio. Inoltre spesso, per alcune fonti, energia elettrica e gas, la delimitazione della branca viene determinata sulla base di statistiche tariffarie.

<sup>(1)</sup> L'edilizia e il genio civile rientrano, in linea di principio, nell'«industria»; tuttavia la maggior parte del consumo di prodotti petroliferi di questa branca si trova contabilizzato nei «trasporti».

**Riga Siderurgia** (NACE <sup>(2)</sup> 211.2, 221 + 223 + 223, 311.1 e 312): Per alcuni paesi è incluso in questa rubrica il consumo per l'estrazione e la preparazione del minerale di ferro.

**Riga Chimica** (NACE <sup>(2)</sup> 25 e 26): Si tratta del solo consumo energetico, poiché il consumo non energetico viene contabilizzato alla voce 14.

**Riga 15.2, Trasporti:** Tutti i tipi di trasporti, compresi quelli delle famiglie, delle amministrazioni pubbliche, ecc. (vedere riga 15.3), ad eccezione della navigazione marittima che figura alla rubrica «bunkeraggi marittimi».

**Riga Trasporti ferroviari:** Consumi delle ferrovie e dei trasporti urbani elettrici (non figurano in questi dati le entrate nelle centrali elettriche gestite dalle ferrovie).

**Riga Trasporti stradali:** Quantitativi presi a bordo dei veicoli stradali, per essere consumati per la trazione: autovetture e veicoli utilitari per uso proprio e per conto terzi, compresi gli autobus appartenenti alle società delle ferrovie.

Sono inclusi nei trasporti stradali anche i consumi delle macchine per lavori pubblici, autorizzate a circolare sulla pubblica via, purché seguano il regime fiscale di tali trasporti; i carburanti consumati dalle macchine agricole vengono invece considerati nel consumo dell'agricoltura.

**Riga Trasporti aerei:** Forniture per il fabbisogno del traffico aereo sia nazionale che internazionale.

**Riga Navigazione interna:** Consumi per la navigazione interna e per la navigazione da diporto.

**Riga 15.3 Usi domestici, ecc.:** Consumi delle famiglie, della piccola industria, dell'artigianato, del commercio delle amministrazioni, dei servizi (ad eccezione dei trasporti), dell'agricoltura e della pesca. Non potendo disporre di rilevazioni statistiche migliori, si tratta di una voce molto eterogenea.

**Riga Agricoltura:** Consumo di prodotti petroliferi da parte dell'agricoltura, comprese le macchine destinate ai trasporti agricoli. I dati sono di origine fiscale, in ragione di determinate esenzioni e sgravi d'imposta sui prodotti utilizzati per le attività agricole.

**Riga Pesca:** Consumo della pesca, ad esclusione della pesca d'alto mare, inclusa nei bunkeraggi.

**Riga 16, Differenza statistica:** Differenza tra la riga 13 «Disponibilità per il consumo finale», da una parte, e le righe 14 «Consumo finale non energetico» e 15 «Consumo finale energetico», dall'altra.

La differenza statistica può comprendere, talvolta, variazioni delle scorte non rilevate statisticamente, pertanto non contabilizzate alla riga 4, e il consumo militare che non sia stato incluso nel consumo finale energetico <sup>(3)</sup>. Nei bilanci del gas naturale e dei gas derivati la differenza statistica può includere le perdite sulle reti.

<sup>(2)</sup> Nomenclatura generale delle attività economiche nelle Comunità europee.

<sup>(3)</sup> Nella maggior parte dei casi, il consumo militare viene tuttavia ripartito tra le branche di consumo, in funzione delle diverse utilizzazioni: il gasolio per la marina da guerra rientra così nei bunkeraggi marittimi, i carburanti per l'aviazione militare sono contabilizzati nei trasporti aerei; i carburanti per i veicoli terrestri nei trasporti stradali, il gasolio per riscaldamento dei locali nella rubrica usi domestici, ecc.

## OSSERVAZIONI PARTICOLARI PER FONTI DI ENERGIA

### Carbon fossile

**Produzione:** Nella produzione è inclusa quella delle «piccole miniere» e delle miniere a cielo aperto.

**Scorte:** I dati relativi alle scorte si riferiscono alla fine del periodo considerato.

**Rendimento all'interno per uomo-ora:** Il rendimento all'interno delle miniere è calcolato sulla durata del lavoro espressa in ore. Nei calcoli, tutto il personale impiegato all'interno è preso in considerazione. Il rendimento all'interno si riferisce alla sola attività di estrazione.

**Consegne alle centrali elettriche della distribuzione pubblica:** Per la RF di Germania, sono incluse anche le consegne alle «Bergbauverbundkraftwerke» e alle centrali delle ferrovie federali. (Le consegne di carbon fossile agli autoproduttori industriali sono comprese nelle tabelle «Forniture all'insieme dell'industria»).

### Petrolio greggio

**Produzione:** La produzione di petrolio greggio comprende i condensati «associati» presenti nei giacimenti di petrolio greggio, le benzine naturali e gli altri condensati ottenuti al momento della produzione della depurazione e della stabilizzazione del gas naturale, purché tali prodotti subiscano una trasformazione nelle raffinerie.

**Variazioni delle scorte:** I quantitativi rappresentano le variazioni delle scorte di petrolio greggio e di prodotti intermedi nelle raffinerie.

**Disponibilità:** Sono calcolate in base alla seguente formula: produzione + importazioni totali — esportazioni totali ± variazioni delle scorte.

**Petrolio trattato:** Rappresenta i quantitativi totali di petrolio greggio e di prodotti intermedi che entrano nelle raffinerie per il trattamento. La differenza tra tale dato e la produzione lorda di prodotti derivati costituisce le perdite di raffineria.

### Prodotti petroliferi

**Produzione lorda di prodotti derivati:** Consiste nella produzione

- in raffineria: di tutti i prodotti petroliferi inclusi i prodotti a uso non energetico ed il consumo proprio delle raffinerie eccettuate le perdite di raffinazione; i dati sono al netto dei prodotti riciclati all'interno delle raffinerie nonché dei prodotti restituiti dall'industria petrolchimica;
- fuori raffineria: dei prodotti ottenuti mediante trasformazione chimica o dalla distillazione del carbon fossile e della lignite.

**Produzione netta di prodotti derivati:** Consiste nella produzione lorda di prodotti derivati diminuita del consumo proprio delle raffinerie.

**Disponibilità:** Dati calcolati in base alla seguente formula: produzione primaria + produzione netta + importazioni totali — esportazioni totali — bunkeraggi + variazioni delle scorte (raffinatori e importatori).

**Forniture interne:** Dati corrispondenti al totale dei quantitativi distribuiti nel paese per l'insieme degli impieghi energetici e non energetici. La rubrica include le forniture per la trasformazione (alle centrali elettriche) e per il consumo finale (ai privati, per i consumatori domestici, alle industrie o ai trasporti). Il consumo proprio dei produttori di energia non è compreso. Le forniture all'industria petrolchimica sono contabilizzate su base netta (ovvero al netto dei prodotti da essa restituiti). Le forniture sono pari alle disponibilità più o meno lo scarto statistico.

**Consumo del mercato interno:** È costituito dalle forniture interne più o meno le variazioni delle scorte nelle centrali elettriche.

**Trasformazioni nelle centrali elettriche:** Quantità realmente consumate nelle centrali dei servizi pubblici e in quelle degli autoproduttori di elettricità come pure le quantità di prodotti petroliferi utilizzati nelle sole centrali dei servizi pubblici per la fornitura di calore (idem per il gas).

**Importazioni nette di petrolio:** Importazioni meno esportazioni di petrolio greggio e di prodotti petroliferi.

### Gas naturale

**Produzione:** Include i gas naturali depurati per eliminare i materiali inerti in essi contenuti. Nei dati non sono compresi i quantitativi bruciati alla torcia, eliminati in seguito a prove di produzione o introdotti nei giacimenti. Sono inclusi i consumi propri dei produttori.

**Variazioni delle scorte:** Rappresentano il saldo dei quantitativi di gas immessi (—) e prelevati (+) nei serbatoi di stoccaggio e nelle arterie di trasporto.

**Consumo interno lordo:** L'aggregato è calcolato in base alla seguente formula: produzione + importazioni dai paesi EUR 12 + importazioni da paesi terzi — esportazioni totali + variazioni delle scorte.

**Consumo del mercato interno:** Dato comprendente le trasformazioni, il consumo finale energetico e il consumo finale non energetico.

### Energia elettrica

**Produzione lorda:** Per produzione lorda si intende la produzione di energia elettrica misurata ai morsetti dei generatori elettrici dell'impianto e comprendente quindi la produzione assorbita dai servizi ausiliari e le perdite nei trasformatori delle centrali.

**Produzione netta:** Per produzione netta si intende la produzione di energia elettrica misurata all'uscita dell'impianto, cioè quella risultante dalla differenza tra la produzione lorda dell'impianto e la produzione assorbita dai servizi ausiliari e dalle perdite nei trasformatori delle centrali.

**Disponibile per il mercato interno:** Per «disponibile per il mercato interno» si intende l'energia elettrica complessivamente consumata nei paesi all'esterno degli impianti di produzione. Essa comprende quindi le perdite di trasporto e di distribuzione. L'energia elettrica disponibile è uguale al consumo totale lordo diminuito dell'energia assorbita dai servizi ausiliari e dai gruppi di pompaggio.

*Consumo del settore trasporti:* Il «consumo del settore trasporti» rappresenta l'energia fornita alle aziende di trasporti ferroviari e di trasporti urbani. Per l'Italia, i Paesi Bassi, il Belgio, il Regno Unito e la Danimarca i valori citati si riferiscono soltanto alla parte trazione; per gli altri paesi, i valori comprendono anche il consumo delle stazioni e delle officine.

*Consumo «altre utilizzazioni»:* Nella tabella «altre utilizzazioni» i consumi si riferiscono al consumo agricolo, all'irrigazione, alla sistemazione del suolo, all'illuminazione pubblica, al commercio, alla pubblica amministrazione e ai servizi in generale (trasporti ferroviari esclusi), come pure all'artigianato e alla piccola industria. Per i paesi membri della Comunità a sei il consumo della piccola industria può, a volte, trovarsi incorporato in quello industriale.

*«Potenza efficiente»:* La «potenza efficiente» delle centrali è la somma delle massime potenze realizzabili da ogni centrale

in funzionamento continuo e senza costrizioni di rendimento optimum, supponendo tutte le parti dell'impianto interamente in efficienza. Questa potenza può essere lorda o netta a seconda che comprenda o non comprenda la potenza elettrica assorbita dai servizi ausiliari e dalle perdite nei trasformatori delle centrali. Essa rappresenta pertanto le massime possibilità dell'insieme degli impianti centrali.

*Producibilità:* La producibilità di un impianto idroelettrico in un periodo determinato è la quantità massima di energia elettrica che tale impianto potrebbe produrre o immagazzinare in base agli apporti d'acqua del periodo considerato, presupponendo un funzionamento continuo di tutti gli impianti, l'utilizzazione massima degli apporti d'acqua e il consumo di tutta l'energia producibile. La producibilità media è calcolata in base al maggior numero possibile di anni. L'impianto considerato è quello esistente al 1° gennaio dell'anno in corso.





RIPARTIZIONE DEL CONSUMO FINALE ENERGETICO

(Riga 15 del bilancio)

Ramo «Industria» (ramo settore «Energia»)

ossia:

- 1. siderurgia (NACE 221 + 222 + 223)
- 2. metalli non ferrosi (NACE 224)
- 3. chimica (NACE 25 + 26)
- 4. prodotti minerali non metallici (NACE 24)
- 5. estrazione (combustibili esclusi) (NACE 21 + 23)
- 6. alimentari, bevande, tabacco (NACE 41 + 42)
- 7. tessili, cuoio, abbigliamento (NACE 43 + 44 + 45)
- 8. carta e stampa (NACE 47)
- 9. fabbricazioni metalliche (NACE 31 + 32 + 33 + 34 + 35 + 36)
- 10. altri rami (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)

Settore «Trasporti»

ossia:

- trasporti ferroviari
- trasporti stradali
- trasporti aerei
- navigazione interna

Settore «usi domestici, ecc.»

di cui:

- usi domestici
- agricoltura
- pesca



Abbreviazioni e segni convenzionali

:	dato non disponibile
—	il fenomeno non esiste
0	cifra inferiore alla metà dell'unità indicata
kg ep	chilogrammo di equivalente petrolio (41 860 kjoules PCI/kg)
Mio	milione (10 <sup>6</sup> )
t	tonnellata metrica
t=t	tonnellata per tonnellata
tep	tonnellata di equivalente petrolio (41 860 kjoules PCI/kg)
MW	megawatt = 10 <sup>3</sup> kW
kWh	chilowattora
GWh	gigawattora = 10 <sup>6</sup> kWh

J	Joule
kJ	chilojoule
TJ	terajoule = 10 <sup>9</sup> kJ
PCI	potere calorifico inferiore
PCS	potere calorifico superiore
ECU	unità monetaria europea
l o —	rottura di serie
ossia	l'espressione «ossia» indica che sono precisate tutte le suddivisioni del totale
di cui	l'espressione «di cui» indica che sono precisate soltanto alcune suddivisioni



# Inhoud

Opmerkingen	blz.
Indeling van het finale energieverbruik	LXX
Tekens en afkortingen	LXXVII
	LXXVII



## HOOFDSTUK 1: BASISGEGEVENS

Internationale vergelijking	2
Kengetallen 1985	4
Kengetallen 1980-1985	6
Energie-indicatoren	9
Wereldproductie en reserves	42
Gemiddelde waarden	43
Prijs van motorbrandstoffen	44

## HOOFDSTUK 2: FINALE-ENERGIEBALANSEN

Omrekeningscoëfficiënten	47
Beknopte balansen (terajoule en toe) — 1985	49
Gedetailleerde balansen (specifieke eenheden en toe) — 1985	76
Belangrijkste aggregaten per produkt: 1980-1985	132

## HOOFDSTUK 3: TABELLEN PER ENERGIEDRAGER

Indicatoren voor de kolenhuishouding: 1980-1985	149
Belangrijkste aggregaten voor steenkool	150
Ontvangsten en invoer van steenkool	157
Steenkoolmijnen: rendement, capaciteit en voorraden	158
Binnenlandse leveringen van steenkool	159
Indicatoren voor de aardoliehuishouding: 1980-1985	161
Indicatoren voor de gashuishouding: 1980-1985	163
Belangrijkste aggregaten voor koolwaterstoffen	164
Raffinaderijen: verwerking van ruwe aardolie en capaciteit	179
Invoer van ruwe aardolie uit derde landen	180
Aardolieprodukten: structuur van de nettoproductie	182
In- en uitvoer van aardolieprodukten	184
Binnenlandse leveringen van aardolieprodukten	186
Indicatoren voor de elektriciteitshuishouding: 1980-1985	189
Belangrijkste aggregaten voor elektriciteit	190
Elektriciteit: structuur van de nettoproductie	197
Elektriciteitscentrales	200

# Opmerkingen

In het *Jaarboek Energiestatistiek* wordt een coherent geheel van geharmoniseerde statistische informatie over de energiehuishouding in de Gemeenschap en de Lid-Staten in een enkele publikatie bijeengebracht, met name voor het laatste jaar waarover gegevens beschikbaar zijn. De informatie heeft hoofdzakelijk betrekking op de energiebalansen, het belangrijkste gereedschap voor analyses op het gebied van de energie. De meer specifieke conjunctuurgegevens worden in toenemende mate gepubliceerd in de driemaandelijke bulletins (over steenkool, koolwaterstoffen en elektrische energie) en vooral in de bijlagen ervan.

In het *eerste gedeelte* van het jaarboek worden vanuit analytisch oogpunt kenmerkende gegevens over de energiehuishouding gegeven. In historische reeksen indicatoren wordt de Gemeenschap en elke Lid-Staat afzonderlijk geschetst en vergeleken met enige algemene economische indicatoren; ze geven een beeld van de structuurwijzigingen gedurende de laatste paar jaar.

Het *tweede gedeelte* betreft de algemene balansen „finale energie” voor de Gemeenschap en voor iedere Lid-Staat. Deze balansen worden in gedetailleerde vorm gegeven in specifieke eenheden en in ton olie-equivalent, en in een meer geaggregeerde vorm in terajoules en ton-olie equivalent. Om praktische redenen is de presentatie beperkt tot het laatste jaar, maar voor de hoofdreeksen en de belangrijkste produkten worden gegevens voor vier jaren verstrekt.

Het *derde gedeelte* bevat voor iedere energiebron historische reeksen over de hoofdaggregaten betreffende de structuur van de energiehuishouding.

## Balans finale energie

De gepubliceerde balansen zijn van het type „finale energie”, waarin alle transacties zijn opgetekend op basis van de werkelijke energetische inhoud van iedere energiebron en -vorm; er wordt geen rekening gehouden met substitutie en er worden geen equivalente waarden berekend. Door deze wijze van boeken kunnen de verliezen bij de verwerking worden geregistreerd, terwijl voorts de hoeveelheden feitelijk voor het finaal verbruik beschikbare energie wordt gegeven. De balans „finale energie” is de enige statistiek waarop de Commissie van de Europese Gemeenschap zich bij analyses en energieprognoses baseert. Door dit type balans te gebruiken zijn de methoden van de Gemeenschap op die van andere internationale organisaties afgestemd. Hieronder wordt een toelichting op de balans „finale energie” gegeven.

## 1. REKENSHEMA

Het rekenschema met gegevens over energiestromen geeft de input en de output, d.w.z. de beschikbare hoeveelheden en

het gebruik, per energiebron. Het resultaat is een tabel met dubbele ingang. In de *kolommen* staan de energiebronnen en op de *regels* de aggregaten of posten van de balans die de verschillende energietransacties beschrijven.

De balans geeft alle transacties op een bepaald *grondgebied* ongeacht de nationaliteit van de betrokkenen. Het verbruik door het wegvervoer omvat derhalve motorbrandstoffen die op het grondgebied van het desbetreffende land voor alle motorvoertuigen zowel binnen- als buitenlandse, zijn gekocht. Dit „territorialiteitsbeginsel” wijkt dus af van de in de nationale rekeningen gebruikte begrippen.

## 2. ENERGIEBRONNEN (kolommen)

In het algemeen kan worden gesteld dat het criterium voor de indeling naar energiebron op de aard van het produkt is gebaseerd en niet afhankelijk is van zijn oorsprong of gebruik.

Bij een aantal van deze energiebronnen gaat het om *primaire* bronnen (in hun natuurlijke toestand), terwijl andere *afgeleide* bronnen zijn (het resultaat van een omzetting). Beide categorieën worden afzonderlijk in de balans opgenomen (aggregaten). Bij bepaalde produkten kan het zowel om een primair als om een afgeleid produkt gaan, bijvoorbeeld natuurlijke gasolie (benzine) en vloeibaar petroleumgas (LPG) die worden verkregen bij de produktie, zuivering en stabilisatie van aardgas, naast benzine en LPG die worden verkregen bij de raffinage van ruwe aardolie.

De kolommen geven de beschikbare en gebruikte energiebronnen die deel uitmaken van het economisch proces, ongeacht het feit of zij het onderwerp zijn van commerciële transacties. De balans houdt dus ook rekening met bijvoorbeeld het *eigen verbruik* door de producenten.

In de balans worden de volgende energiebronnen thans buiten beschouwing gelaten: hout en houtafval<sup>(1)</sup>, turf<sup>(1)</sup> (met uitzondering van Ierland) en de „nieuwe energievormen”: zonne-energie, windenergie, biomassa en warmte afkomstig van warmtepompen.

Ze worden niet in aanmerking genomen omdat er geen statistische gegevens beschikbaar zijn of omdat de hoeveelheden te verwaarlozen zijn.

Het verschil tussen *energetisch* en *niet-energetisch* heeft betrekking op het *gebruik* en niet op de produkten. In werkelijkheid bestaan er natuurlijk geen uitsluitend energetische produkten of uitsluitend niet-energetische produkten, maar

<sup>(1)</sup> Met het oog op coherentie tussen de input in centrales en de output uit conventionele thermische centrales kan de post „overige brandstoffen” hoeveelheden hout en turf omvatten.

veeleer is er sprake van gebruik voor al dan niet-energetische doeleinden: aardgas kan bijvoorbeeld als brandstof worden gebruikt of als grondstof voor chemische synthese en petroleumcokes kan zowel als toeslag in cokesovens als voor de vervaardiging van elektroden worden gebruikt.

De in de matrix voor de finale energie opgenomen produkten zijn:

## Steenkool en afgeleide produkten

**Steenkool:** Kool met verbrandingswarmte van 23 865 kilojoule/kg (5 700 kcal/kg) of meer, nat monster, zonder as. Dit omvat ook tussenprodukten, slik en als brandstof bruikbare leisteën.

**Steenkoolbriketten:** Gewoonlijk geproduceerd door steenkool warm te persen onder toevoeging van een bindmiddel (pek).

**Cokes:** cokesovencokes, gascokes, steenkoolhalfcokes, vormcokes en bruinkoolcokes, verkregen door distillatie van steen- of bruinkool.

**Turf:** Brandstof van plantaardige oorsprong die na droging geschikt is voor verbranding.

**Bruinkoolbriketten:** Vervaardigd door agglomeratie onder hoge druk. Gedroogde bruinkool en bruinkoolstof zijn hierin begrepen.

**Turfbriketten:** Vervaardigd door agglomeratie onder hoge druk.

**Teer, pek en benzol:** Bijprodukten van de distillatie van steenkool in cokesfabrieken.

## Olie en afgeleide produkten

**Ruwe aardolie:** Ruwe aardolie en ruwe oliën uit bitumineuze mineralen (gedeeltelijk geraffineerde aardolie en door distillatie behandelde condensaten daaronder begrepen).

**Raffinaderijgas:** Niet-condenseerbaar gas dat voornamelijk bestaat uit waterstof, ethaan, methaan en alkelen<sup>(1)</sup>.

**Vloeibaar petroleumgas (LPG):** propaan, butaan of een mengsel van beide.

**Motorbenzine:** normale en superbenzine, vliegtuigbenzine, alsmede natuurlijke gasolie en additieven.

**Petroleum en jet-fuels:** petroleum (voor verwarming en trekkracht), jet-fuel in de vorm van benzine en olie.

**Nafta:** lichte, middelzware en zware nafta.

**Diesel- en huisbrandolie:** diesel- en gasolie voor het wegvervoer en de scheepvaart, huisbrandolie voor verwarmingsdoeleinden, dieselolie met een viscositeit van minder dan 115 seconden Redwood 1 bij 37,7°C.

**Residuele stookolie:** dieselolie met een viscositeit van meer dan 115 seconden Redwood 1 bij 37,7°C.

**Lizzojne en speciale benzines:** lichte oliën verkregen door scherpe scheiding.

<sup>(1)</sup> In het geval van het Verenigd Koninkrijk wordt de ethaan die afgescheiden wordt tijdens de produktie van aardgas hier voorgesteld als produktie van een primaire bron.

**Smeeroliën en -vetten:** inclusief spindelolie, lichte oliën, systeemolie en snijoliën.

**Bitumen:** petroleumbitumen (inclusief mengsels en emulsies van bitumen).

**Petroleumcokes:** vaste petroleumresiduen.

**Overige petroleumprodukten:** was, vaseline, paraffine, zwavel en andere distillatieresiduen.

## Gas

**Aardgas:** hoofdzakelijk methaan, maar bevat ook geringe hoeveelheden andere gassen. Het omvat al dan niet meegeproduceerd aardgas, mijngas en riool- en fermentatiegas. Uitgesloten zijn ethaan, propaan en butaan en de andere condensaten voor zover deze zijn gezuiverd.

**Cokesovengas:** gas dat wordt gewonnen als bijproduct bij de exploitatie van cokesovens.

**Hoogovengas:** gas dat wordt gewonnen als bijproduct bij de exploitatie van hoogovens.

**Fabrieksgas:** alle soorten gas die worden verkregen door distillatie, kraken, reformeren en hydrogeneren. Dit gas verschilt van cokesoven- en hoogovengas doordat het geen bijproduct is, maar speciaal wordt vervaardigd door gespecialiseerde bedrijven.

Fabrieksgas is altijd een afgeleid produkt, dat wordt gewonnen uit steenkool, raffinaderijgas, olie, LPG, nafta, gasolie, residuele stookolie of aardgas. Deze rubriek omvat dus de produktie van synthetisch aardgas.

## Overige brandstoffen

Huishoudelijk afval, houtafval, gas en warmte die in de industrie worden teruggewonnen en in conventionele thermische centrales gebruikt.

## Warmte

Warmte is hetzij een primaire energiebron (in het geval van geothermische bronnen of warmte uit kerncentrales) hetzij een afgeleide energiebron (wanneer in een conventionele thermische centrale heet water of stoom wordt teruggewonnen). Geothermische warmte omvat de hoeveelheden die worden gebruikt voor de verwarming van gebouwen of, in Italië, voor de elektriciteitsproduktie. In de balansen is deze elektriciteitsproduktie in kWh opgenomen als afgeleide produktie van elektriciteit zoals elektriciteit van thermische oorsprong.

**Kernenergie** wordt geboekt als warmte die vrijkomt bij de splijting van uranium in reactoren. Deze warmte wordt als primaire energiebron beschouwd en komt als zodanig voor bij de primaire produktie. De aldus berekende warmte komt overeen met de beschikbare hoeveelheid splijtingsenergie gedurende het betrokken jaar.

## Elektrische energie

Hydro-elektrische energie van natuurlijke oorsprong, geothermische, thermische en nucleaire elektrische energie (met uitzondering van hydro-elektrische energie uit pomp-centrales).

### 3. AGGREGATEN (regels)

De balans beschrijft alle handelingen en transacties ten aanzien van de verschillende energiebronnen en bestaat uit 3 delen:

I. De afdeling **beschikbare hoeveelheden**: winning uit primaire bronnen plus het saldo van de buitenlandse handel en de voorraadmutatie. Het geeft de feitelijke voorziening en het totale verbruik van de betrokken geografische eenheid.

II. De afdeling **omzetting** geeft de gebruikte en de geproduceerde hoeveelheid energie wanneer de producten fysisch of chemisch worden gewijzigd. Deze afdeling verbindt de afdelingen „beschikbare hoeveelheden” en „gebruik” met elkaar.

III. De afdeling **gebruik** geeft het finale niet-energetische en energetische verbruik, het eigen verbruik van de sector „energie” en de verliezen op het verdeelnet.

In beginsel worden gegevens in de tabel opgenomen op basis van *functionele* of technische criteria, terwijl *institutionele* criteria buiten beschouwing blijven: het gaat om de feitelijke handelingen en transacties ten aanzien van deze energiebronnen en niet om de aard van het economische subject. Zo moeten bijvoorbeeld alle cokesovenbedrijven en elektriciteitscentrales als omzetters van energie worden behandeld (daar dit hun technische functie is), ook al behoren ze tot een kolenmijn, een staalbedrijf of een andere privaatrechtelijke onderneming met een andere hoofdactiviteit dan de omzetting van energie.

Zo moeten bijvoorbeeld bij de toepassing van dit beginsel op de twee belangrijkste bijprodukten, namelijk:

- in de petrochemische industrie verkregen aardolieprodukten,
- hoogovengas,

de volgende berekeningen worden toegepast (zie ook de regels 8.5 en 8.7):

- van het totale verbruik („institutioneel”) van de petrochemische sector en de ijzer- en staalindustrie moeten deze hoeveelheden bijprodukten worden afgetrokken;
- deze produkten moeten evenals de ervoor gebruikte energie (volgens afspraak gelijkgesteld aan de geproduceerde hoeveelheid) worden toegerekend aan de branches die voornamelijk bij de productie ervan betrokken zijn, namelijk:
  - raffinaderijen,
  - de branche hoogovengas. Het opvoeren van deze branche op de balans is onvermijdelijk daar hoogovengas door geen andere branche als hoofdprodukt wordt geproduceerd.

**Regel 1 Primaire produkten:** Winning van energie uit een natuurlijke bron: steenkool, bruinkool, ruwe aardolie, aardgas, geothermische energie.

Door *waterkracht* opgewekte *elektriciteit* en *kernenergie* in de vorm van tijdens de splijting geproduceerde warmte worden ook als primair produkt beschouwd.

De *overige brandstoffen*, die alleen in aanmerking worden genomen wanneer het gaat om voor omzetting in een conventionele thermische centrale gebruikte hoeveelheden, worden volgens afspraak bij de primaire productie opgenomen (als alternatief zouden ze als teruggewonnen produkten kunnen worden opgetekend, daar het in de meeste gevallen gaat om echt teruggewonnen produkten).

De primaire productie van *steenkol* wordt gedefinieerd als de nettoproductie van de mijn, d.w.z. de aan de oppervlakte gebrachte brutoproductie na aftrek van de afvalprodukten die bij het wassen en zeven ontstaan. In het algemeen bevat deze productie kool van mindere kwaliteit (koolstof, tussenprodukten, slik), maar geen teruggewonnen produkten.

De productie van *ruwe olie* omvat de productie van natuurlijke benzine en andere condensaten die worden verkregen bij de productie, zuivering en stabilisatie van aardgas, maar alleen wanneer deze produkten worden geraffineerd.

De productie van *aardolieprodukten* betreft vloeibaar petroleumgas (LPG), natuurlijke benzine en andere produkten die worden verkregen bij de productie, zuivering en stabilisatie van aardgas en die als zodanig kunnen worden gebruikt.

De productie van *aardgas* heeft betrekking op de hoeveelheid zuiver aardgas, d.w.z. na verwijdering van inerte stoffen. Bij de gegevens worden ontsnapte afgefakkelde, bij productietests verbruikte en weer in de lagen geïnjecteerde hoeveelheden buiten beschouwing gelaten.

Het *eigen verbruik* van de producenten is in de productiegegevens begrepen.

**Regel 2 Teruggewonnen produkten:** Teruggewonnen slik, als brandstof bruikbare leesteen van steenbergen, gerecycleerde smeermiddelen en bepaalde in de nijverheid teruggewonnen produkten.

**Regel 3 Invoer:** De invoer omvat alle op het nationale grondgebied binnenkomende goederen met uitzondering van de *doorvoer* (met name via olie- en gasleidingen). Elektrische energie is een uitzondering: doorvoer wordt altijd onder de buitenlandse handel genoteerd.

De invoergegevens worden in de regel ontleend aan de aangiften van importeurs, zodat ze kunnen afwijken van de douanegegevens die in de statistiek van de buitenlandse handel zijn opgenomen.

In het geval van ruwe aardolie en aardolieprodukten betreft de invoer de hoeveelheid die op het nationaal grondgebied is geleverd en met name de hoeveelheid die: a) bestemd is voor raffinage voor buitenlandse rekening; b) slechts tijdelijk is ingevoerd; c) is ingevoerd en is opgeslagen in douane-entrepots waar ze niet is ingeklaard; d) is ingevoerd en voor buitenlandse rekening in speciale entrepots is opgeslagen; e) uit overzeese gebiedsdelen of uit territoria onder nationale soevereiniteit is ingevoerd.

De communautaire invoer (Eur 10 en Eur 9) omvat ook de intracommunautaire handel.

**Regel 4 Voorraadmutatie:** Deze regel heeft betrekking op het verschil tussen de bij de producenten, importeurs, aardgasverdelers, omzettende industrie en grote industriële verbruikers opgeslagen hoeveelheid energie bij het begin en aan het eind van de betreffende periode. Het plusteken wijst op een *voorraadafname* en dus een toename van de beschikbare hoeveelheid, terwijl het minteken toegenomen *voorraden* en derhalve een afname van de voor verbruik beschikbare hoeveelheid aangeeft.

Voor aardgas heeft de voorraadmutatie ook betrekking op de hoeveelheid gas die in het verdeelnet is ingevoerd en hieraan is onttrokken.

**Regel 5 Uitvoer:** Hiervoor zijn doorgaans dezelfde regels van toepassing als voor de invoer.

In het geval van ruwe olie en aardolieproducten heeft de uitvoer ook betrekking op: a) na behandeling of omzetting wederuitgevoerde hoeveelheden; b) aan in het buitenland gestationeerde nationale of vreemde troepen verstrekte hoeveelheden (voor zover de geheimhouding het toelaat).

**Regel 6 Bunkeren van zeeschepen:** Leveranties aan zeeschepen ongeacht hun nationaliteit. Het bunkeren kan als uitvoer worden beschouwd, zoals in deze matrix, of als verbruik worden ingedeeld. Voor de eerste oplossing pleit dat het bunkeren in de regel geen verband houdt met het niveau van de economische activiteit in het land zelf.

Het bunkeren van luchtvaartuigen is in het finale energieverbruik van het „vervoer” begrepen (regel 15.2).

**Regel 7 Beschikbaar voor het bruto binnenlands verbruik:** Dit is het *centrale aggregaat* in de balans. Het geeft voor de referentieperiode de hoeveelheid energie die nodig is om te voldoen aan het interne verbruik van de betrokken geografische eenheid.

De voor het binnenlands verbruik beschikbare energie wordt op de balans van boven naar beneden berekend (primaire productie + invoer + voorraadmutatie — uitvoer — bunkeren) en komt overeen met de som van het verbruik, de verliezen op het verdeelnet, de verliezen bij de omzetting en statistische verschillen.

Dat het aggregaat voor bepaalde produkten en landen soms negatief is, is in hoofdzaak het gevolg van uitvoer of voorraadvorming.

**Regel 8 Voor omzetting gebruikte hoeveelheden:** Dit zijn alle hoeveelheden die voor omzetting in afgeleide produkten gebruikt worden. Van omzetting is alleen sprake bij fysische of chemische wijziging van de produkten, zodat mengsels niet hierin aanmerking worden genomen, maar op regel 10 moeten worden opgetekend.

**Regel 8.1 Conventionele thermische centrales:** De hoeveelheid brandstof die in openbare conventionele thermische centrales omgezet wordt voor de productie van elektrische energie en in de handel gebrachte stoom, alsmede thermische centrales van zelfopwekkers (mijnen, raffinaderijen, ijzer- en staalbedrijven, chemische industrie, andere bedrijfstakken en spoorwegen), uitsluitend voor de productie van elektrische energie.

**Regel 8.2 Kerncentrales:** De hoeveelheid warmte die vrijkomt bij de splijting van kernbrandstoffen in de reactorkern.

**Regel 8.3 Brikettenfabrieken:** De hoeveelheid steenkool, voornamelijk antraciet en laagvluchtige antracietkool, pek, bruinkool en turf voor de productie van steenkool-, bruinkool-, turfbriketten.

**Regel 8.4 Cokesovens:** De hoeveelheid cokes, bruinkool en gerecycleerd cokesgruis voor de omzetting in cokes en cokesovengas.

**Regel 8.5 Hoogovens:** Bij de reductie van ijzererts komt als bijproduct een hoeveelheid gas vrij, die wordt teruggewonnen. Dit terugwinnen wordt beschouwd als een omzetting van cokes in gas. Het cokes-equivalent van het aldus geproduceerde gas wordt afgetrokken van de hoeveelheid cokes

die in de ijzer- en staalindustrie wordt verbruikt. Aangenomen wordt dus dat er geen omzettingsverliezen zijn, terwijl de hoeveelheden gas die ontsnappen of worden afgevakeld, en in werkelijkheid omzettingsverliezen zijn, om praktische redenen bij het verbruik van de ijzer- en staalindustrie worden geteld.

**Regel 8.6 Gasfabrieken:** De hoeveelheid steenkool, nafta, gas/dieselolie, LPG en aardgas die wordt omgezet bij de productie van fabriekgas, door distillatie, kraken, reformeren of hydrogeneren, en gascokes.

De hoeveelheid aardgas, cokesovengas, hoogovengas voor mengsels en voor verdeling in de oorspronkelijke staat bestemd cokesovengas, wordt niet hier, maar op regel 10 „Uitwisseling en overdracht” opgenomen.

**Regel 8.7 Raffinaderijen:** De hoeveelheid ruwe olie en half-fabrikaten die in de raffinaderijen wordt behandeld (in beginsel door atmosferische distillatie), ook indien voor rekening van het buitenland.

**Regel 9 Bij de omzetting geproduceerde hoeveelheden:** Dit betreft het resultaat van het omzettingsproces. Het gaat om de *productie van afgeleide produkten*, namelijk: steenkoolbriketten, cokes, bruinkool- en turfbriketten, pek, teer, benzol, geraffineerde aardolieproducten, afgeleide gasen, thermische elektrische energie (conventioneel of nucleair), afgeleide warmte. De afgeleide productie omvat altijd het *eigen verbruik* van de omzettingsinstallaties.

Het verschil tussen de gebruikte en de geproduceerde hoeveelheid zijn de *omzettingsverliezen*. Om deze te berekenen moeten deze hoeveelheden worden afgelezen van de regels die op een bepaalde omzetter betrekking hebben.

De gegevens op deze regels en die op de regel „Voor omzetting gebruikte hoeveelheden” worden ontleend aan de omzettingsbalans die met het oog op de coherentie voor iedere omzetter wordt opgesteld.

De totale output van de omzetting bevat zeker dubbel- en zelfs driedubbeltellingen als er sprake is van meerdere omzettingen na elkaar (b.v. cokes plus hoogovengas plus met behulp van dit gas geproduceerde elektrische energie). Dit heeft evenwel geen invloed op het evenwicht van de totale balans, daar de desbetreffende voor de omzetting gebruikte hoeveelheden op dezelfde wijze worden berekend.

**9.1 Conventionele thermische centrales:** brutoproduktie van elektrische energie in openbare centrales en centrales van zelfopwekkers.

**Regel 9.2 Kerncentrales:** brutoproduktie van elektrische energie in openbare centrales en centrales van zelfopwekkers.

**Regel 9.3 Brikettenfabrieken:** productie van steenkool-, bruinkool- en turfbriketten.

**Regel 9.4 Cokesovens:** afgeleide productie van de distillatie van steenkool, namelijk: cokes, cokesovengas, pek, benzol en teer.

**Regel 9.5 Hoogovens:** gas als bijproduct bij de omzetting van cokes in gas bij de reductie van ijzererts in hoogovens.

**Regel 9.6 Gasfabrieken:** fabriekgas en gascokes die worden geproduceerd in bedrijven die de productie en verdeling van afgeleid gas als hoofdactiviteit hebben. Hierdoor zijn mengsels en gas in de oorspronkelijke staat, die zijn verkregen bij andere gasproducenten, uitgesloten <sup>(1)</sup>.

<sup>(1)</sup> In het geval van het Verenigd Koninkrijk omvat de productie van gasfabrieken ook synthetisch gas indien dit via het aardgasnet wordt verdeeld.

**Regel 9.7 Raffinaderijen:** brutoproduktie van geraffineerde aardolieprodukten (met inbegrip van het eigen verbruik van de raffinaderijen).

**Regel 10 Uitwisseling en overdracht:** Mengsels van energieprodukten, b.v. mengsels van aardolieprodukten, LPG dat zonder omzetting ter verrijking aan aardgas wordt toegevoegd en overdrachten van energie die zonder verdere verwerking wordt verdeeld.

**Regel 11 Verbruik van de energiesector:** Met verbruik van de energiesector omvat het verbruik van zelfopgewekte energie en energie die door energieproducenten en omzetters voor de exploitatie van hun installaties is gekocht. Met het oog op een strikte definitie van het begrip omzetting wordt pompen niet beschouwd als omzetting door de elektriciteitsproducent (daar de aard van het produkt niet wordt gewijzigd). Pompverliezen, d.w.z. het verschil tussen de voor het pompen benodigde elektrische energie en de door het pompen geproduceerde elektrische energie, worden dus, evenals het verbruik door neveninstallaties van elektriciteitscentrales, beschouwd als eigen verbruik door de producent.

Deze post omvat ook de hoeveelheid energie die in compressie- en pompstations wordt gebruikt voor de werking van gas- en olieleidingen.

**Regel 12 Verliezen op het verdeelnet:** Verliezen als gevolg van het vervoer of de verdeling van elektrische energie. Indien er gegevens beschikbaar zijn, ook verliezen van aardgas en afgeleide gassen.

**Regel 13 Energie beschikbaar voor het finaal gebruik:** Deze wordt berekend door de omzettingsverliezen (regel 8 — regel 9), de verliezen op het verdeelnet (regel 12) en het verbruik van de energiesector (regel 11) af te trekken van de post „Energie beschikbaar voor het bruto binnenlands verbruik” (regel 7).

**Regel 14 Niet-energetisch finaal verbruik:** Het verbruik dat aangeeft: op de regel chemische industrie — gebruikt voor chemische synthese (met name petro-chemische produkten); op de regel overige sectoren — niet-energetisch gebruik in andere verbruiksectoren, met name smeermiddelen en wegen.

**Regel 15 Energetisch finaal verbruik:** De laatste in de balans berekende energiestroom, namelijk de energie die bij de consument terecht komt voor al het energetisch verbruik.

**Regel 15.1 Industrie:** Alle takken van nijverheid met uitzondering van de energiesector<sup>(1)</sup>. Er zij op gewezen dat de in de elektriciteitscentrales van de industriële zelfopwekkers omgezette hoeveelheid energiedragers en de in hoogovengas omgezette hoeveelheid cokes niet onder het totale industriële verbruik worden opgevoerd, maar onder de desbetreffende posten bij de voor omzettingen gebruikte hoeveelheden.

Verder wordt eraan herinnerd dat deze rubriek alleen de voor energetische doeleinden gebruikte hoeveelheden omvat.

Rekening dient te worden gehouden met het feit dat het waarnemingsgebied niet volledig is en de vergelijkbaarheid niet gegarandeerd is wat de beschikbare hoeveelheden en de gegevens op nationaal niveau betreft. In vele gevallen is het bestreken gebied niet steeds gelijk: gegevens over de industrie worden zowel verzameld voor bedrijven waarvan het jaarlijkse energieverbruik een bepaalde drempel te boven gaat als voor bedrijven met een minimum aantal werknemers, dat vaak in de tijd en in de ruimte zal variëren. Bovendien zijn de branches voor bepaalde bronnen — elektrische energie en gas — vaak op basis van tariefstatistieken gedefinieerd.

**Regel IJzer- en staalindustrie** (NACE<sup>(2)</sup> 211.2, 221 + 223, 311.1 en 312): In bepaalde landen is het verbruik voor de winning en de behandeling van ijzererts in deze rubriek begrepen.

**Regel Chemische industrie** (NACE<sup>(2)</sup> 25 en 26): Dit betreft alleen het energetisch verbruik, daar het niet-energetisch verbruik in rubriek 14 is begrepen.

**Regel 15.2 Vervoer:** Alle soorten vervoer, met inbegrip van het vervoer door huishoudens, de overheid, enz. (zie regel 15.3), doch met uitzondering van de zeevaart die is opgenomen onder „Bunkeren van zeeschepen”.

**Regel Spoorwegen:** Vervoer per spoor en door geëlektrificeerde stadsvervoerssystemen (deze gegevens omvatten niet de hoeveelheid energie die in de door de spoorwegen beheerde elektriciteitscentrales wordt verbruikt).

**Regel Wegvervoer:** De hoeveelheid energie die door motorvoertuigen wordt gebruikt voor de tractie van deze voertuigen, of dit nu bedrijfsauto's of voertuigen voor eigen gebruik of voor gebruik door derden zijn, met inbegrip van bussen van spoorwegmaatschappijen. Het verbruik door voertuigen voor openbare werken die zijn gerechtigd van de openbare weg gebruik te maken, vallen ook onder het wegvervoer, mits op hen het normale belastingstelsel van toepassing is, terwijl motorbrandstoffen voor landbouwvoertuigen onder het landbouwverbruik worden opgenomen.

**Regel Luchtvaart:** Leveranties ten behoeve van het nationale en internationale luchtverkeer.

**Regel Binnenscheepvaart:** Verbruik door de binnenvaart en de pleziervaart.

**Regel 15.3 Huishoudens, enz.:** Verbruik door privé-huishoudens, kleine industriële bedrijven, ambachten, de handel, de overheid, diensten met uitzondering van vervoer, landbouw en visserij. Daar goed statistisch materiaal ontbreekt, is de kwaliteit van deze post niet altijd even goed. Doorgaans vormen de gegevens op deze regel een *saldo*, dat wordt berekend door van de aan de markt verstrekte hoeveelheden het verbruik door industrie en vervoer af te trekken.

**Regel Landbouw:** Verbruik van aardolieprodukten door de landbouw, met inbegrip van werktuigen die zijn bestemd voor het vervoer in de landbouw. Deze gegevens zijn afkomstig van de belastingen daar voor produkten voor agrarisch gebruik belastingaftrek mogelijk is.

**Regel Visserij:** Verbruik door de visindustrie, met uitzondering van de visserij op volle zee die is begrepen onder „Bunkeren van zeeschepen”.

<sup>(1)</sup> De woningbouw en de weg- en waterbouw vallen in beginsel onder „Industrie”; het grootste gedeelte van de aardolieprodukten die door deze branche worden verbruikt, zijn evenwel opgenomen onder „Vervoer”.

<sup>(2)</sup> Algemene systematische bedrijfsindeling in de Europese Gemeenschappen.



**Regel 16 Statistisch verschil:** Het verschil tussen regel 13 „Energie beschikbaar voor finaal verbruik” enerzijds en de regels 14 „Niet-energetisch finaal verbruik” en 15 „Energetisch finaal gebruik” anderzijds.

Het statistisch verschil omvat soms voorraadmutaties die in de statistiek niet worden opgetekend en derhalve niet in regel 14 zijn begrepen en ook het militair verbruik voor zover dit niet onder het finale energieverbruik is begrepen<sup>(1)</sup>. In de balansen voor aardgas en afgeleide gassen kan het statistisch verschil ook verliezen op het verdeelnet omvatten.

## TERMEN BETREFFENDE DE ENERGIEBRONNEN

### Steenkool

**Productie:** de productie omvat die in kleine en in dagbouw-mijnen.

**Voorraden:** alle gegevens over de voorraden hebben betrekking op het einde van de betrokken periode.

**Productiviteit in het ondergrondse bedrijf:** de productiviteit in het ondergrondse bedrijf wordt berekend aan de hand van de totale arbeidstijd uitgedrukt in uren. Hierbij wordt het personeel in het ondergrondse bedrijf in aanmerking genomen, ook het toezichthoudend personeel en degenen die bij een aannemer van buiten in dienst zijn. De productiviteit in het ondergrondse bedrijf wordt alleen vastgesteld voor echte kolenmijnen.

**Leveringen aan openbare elektriciteitscentrales:** voor de BR Duitsland zijn leveringen aan de „Bergbauverbundwerke” en de centrales van de Bundesbahn inbegrepen. (Leveringen van steenkool aan industriële zelfopwekkers van elektriciteit zijn begrepen in de tabellen „Leveringen aan alle bedrijfstakken”.)

### Ruwe aardolie

**Productie:** omvat de „meegeproduceerde” condensaten in de aardolielagen, de natuurlijke benzines en de andere bij de productie, zuivering en stabilisatie van aardgas verkregen condensaten, maar alleen indien deze producten in een raffinaderij worden omgezet.

**Voorraadmutatie:** dit betreft verandering van de voorraden ruwe olie en tussenprodukten in de raffinaderijen.

**Beschikbare hoeveelheden:** berekend aan de hand van formule: productie + totale invoer - totale uitvoer + voorraadmutatie.

**Verwerkte aardolie:** de totale hoeveelheid ruwe aardolie en tussenprodukten die voor behandeling in raffinaderijen is ontvangen. Het verschil tussen dit cijfer en de brutoproduktie van afgewerkte produkten zijn de raffinaderijverliezen.

## Aardolieprodukten

### Brutoproduktie van afgeleide produkten:

- de productie in raffinaderijen van alle aardolieprodukten, met inbegrip van de produkten voor niet-energetisch gebruik en het eigen verbruik door de raffinaderijen, maar zonder raffinaderijverliezen; de cijfers omvatten geen produkten die in de raffinaderijen zijn gerecycleerd en produkten die van de petrochemische industrie zijn teruggekomen.
- de productie buiten raffinaderijen van produkten die worden verkregen bij de chemische omzetting of distillatie van steen- en bruinkool.

**Nettoproduktie van afgeleide produkten:** dit is de brutoproduktie van afgeleide produkten min het eigen verbruik van de raffinaderijen.

**Beschikbare hoeveelheden:** de gegevens worden aan de hand van volgende formule berekend: primaire produktie + nettoproduktie + totale invoer - totale uitvoer - bunkers + voorraadmutatie (raffinadeurs en importeurs).

**Leveranties in het binnenland:** waargenomen gegevens overeenkomend met de totale hoeveelheden die in het land zijn afgeleverd voor alle energetische en niet-energetische doeleinden. Deze rubriek bestrijkt de leveranties (aan huishoudens, industrie en vervoer). Het eigen verbruik van de energieproducenten is niet inbegrepen. Leveranties aan de petrochemische industrie worden netto berekend (d.w.z. zonder door de petrochemische industrie teruggeleverde produkten). De leveranties komen overeen met de beschikbare hoeveelheden plus of min het statistisch verschil.

**Verbruik op de binnenlandse markt:** komt overeen met de binnenlandse leveranties plus of min de voorraadmutatie bij de elektriciteitscentrales.

**Omzetting in elektriciteitscentrales:** feitelijk verbruikte hoeveelheden in openbare centrales en door zelfopwekkers bedreven centrales voor de produktie van elektrische energie, alsmede de hoeveelheid aardolieprodukten die in openbare centrales wordt gebruikt voor de produktie van commercieel geëxploiteerde warmte (idem voor gas).

**Netto-invoer van ruwe aardolie:** invoer min uitvoer van ruwe aardolie en aardolieprodukten.

### Aardgas

**Productie:** omvat gezuiverd aardgas na de verwijdering van inerte stoffen uit het gas. De opgegeven hoeveelheid omvat niet de hoeveelheden die zijn ontsnapt, afgefakkeld, gebruikt bij produktietests of opnieuw in de lagen geïnjecteerd. Het eigen verbruik van de producent is inbegrepen.

**Voorraadmutatie:** het saldo van de hoeveelheid gas dat in opslagreservoirs en het transportsysteem is gebracht (-) of hieruit is verwijderd (+).

**Bruto binnenlands verbruik:** dit aggregaat wordt berekend aan de hand van de volgende formule: produktie + ontvangsten uit EUR 10 + invoer uit derde landen - totale uitvoer + voorraadmutatie.

**Verbruik op de binnenlandse markt:** waargenomen gegevens betreffende de omzetting en het finale verbruik voor energetische en niet-energetische doeleinden.

<sup>(1)</sup> In de meeste gevallen wordt het militaire verbruik evenwel overeenkomstig het gebruik over de verbruikende branches verdeeld: dieselolie voor de marine bij het bunkeren van zeeschepen, brandstof voor de luchtmacht bij het luchtvervoer, brandstoffen voor landvoertuigen bij het wegvervoer en dieselolie voor de verwarming van gebouwen onder „huishoudens”, enz.

## Elektrische energie

*Brutoproduktie:* onder brutoproduktie wordt verstaan de energie die wordt gemeten bij het verlaten van de aggregaten van de centrale, zodat het verbruik door neveninstallaties en eventuele verliezen in transformatoren van de centrale erin zijn begrepen.

*Nettoproduktie:* de nettoproduktie wordt gemeten bij het verlaten van de centrale, d.w.z. na aftrek van het verbruik door neveninstallaties en verliezen in de transformatoren van de centrale.

*Beschikbaar voor de binnenlandse markt:* de voor de binnenlandse markt beschikbare elektrische energie omvat alle elektriciteit die in het land buiten de energie-opwekkende installaties wordt verbruikt. Het vervoer en de verliezen op het verdeelnet zijn dus inbegrepen. Deze hoeveelheid is derhalve gelijk aan het totale brutoverbruik min de energie die door neveninstallaties en de pompstations wordt verbruikt.

NL

*Verbruik door de vervoerssector:* de aan de spoorwegmaatschappijen en het stedelijke openbare vervoer geleverde energie. Voor Italië, Nederland, België, Verenigd Koninkrijk en Denemarken hebben deze waarden enkel betrekking op de tractie; in de andere landen omvatten ze ook het verbruik door stations en werkplaatsen.

*Verbruik voor andere doeleinden:* dit omvat de irrigatie en de bodemverbetering in de landbouw, de openbare verlichting, de handel, de overheid en in het algemeen alle diensten (met uitzondering van de spoorwegen), alsmede kleine industriële bedrijven, mits het niet tot het industriële verbruik wordt gerekend (met name de zes oorspronkelijke Lid-Staten van de Gemeenschap).

*Maximale vermogen:* het maximale vermogen van de centrales is het totale maximaal bereikbare vermogen per centrale bij continu bedrijf, waarbij zonder rekening te houden met het optimale rendement, wordt verondersteld dat alle installaties volledig in bedrijf zijn. Dit vermogen kan het bruto- of nettovermogen zijn, al naar gelang hierin het elektrisch vermogen is begrepen dat door de eigen bedrijven wordt verbruikt en in de transformatoren van de centrales verloren gaat. Hiermede wordt dus het maximaal bereikbare vermogen van alle installaties van de centrales aangegeven.

*Productievermogen:* het productievermogen van een waterkrachtcentrale op een gegeven moment is de maximale hoeveelheid elektrische energie die door middel van de natuurlijke toevoer gedurende die periode, door deze centrale kan worden geproduceerd of opgeslagen, er vanuit gaande dat alle installaties permanent volledig in bedrijf zijn, de natuurlijke toevoer ten volle wordt benut en alle produceerbare energie kan worden verbruikt. Het gemiddelde productievermogen wordt bepaald over een zo groot mogelijk aantal jaren. De in aanmerking genomen installaties zijn die welke op 1 januari van het lopende jaar bestaan.

INDELING VAN HET FINAAL ENERGIEVERBRUIK

(Regel 15 van de balans)

Branche „Industrie” (m.u.v. de branche „Energie”)

waarvan:

- 1. ijzer en staal (NACE 221 + 222 + 223)
- 2. non-ferro-metalen (NACE 224)
- 3. chemische industrie (NACE 25 + 26)
- 4. vervaardiging van steen, cement, betonwaren, aardewerk, glas, e.d. (NACE 24)
- 5. delfstofwinning (m.u.v. brandstoffen) (NACE 21 + 23)
- 6. voedings- en genotmiddelen (NACE 41 + 42)
- 7. textiel, leer en kleding (NACE 43 + 44 + 45)
- 8. papier en grafische nijverheid (NACE 47)
- 9. metaalverwerkende industrie (NACE 31 + 32 + 34 + 35 + 36)
- 10. overige, elders genoemd noch elders onder begrepen (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)

Sector „Vervoer”

waarvan:

- vervoer per spoor
- wegvervoer
- luchtvervoer
- binnenvaart

Sector „huishoudens”, enz.

waarvan:

- huishoudens
- landbouw
- visserij



AFKORTINGEN EN SYMBOLEN

:	geen gegevens beschikbaar	J	joule
—	nul	kJ	kilojoule
0	minder dan de helft van de gekozen eenheid	TJ	terajoule = 10 <sup>9</sup> kJ
kg oe	kilogram olie-equivalent (41 860 kJoules stookwaarde/kg)	NCV	stookwaarde
Mio	miljoen (10 <sup>6</sup> )	GCV	verbrandingswarmte
t	ton (metrieke ton)	ECU	Europese valuta eenheid
t=t	ton = ton	I of —	breuk in de reeks
toe	ton olie-equivalent (41 860 kJoules stookwaarde/kg)	waarvan	duidt op de aanwezigheid van alle onderverdelingen van het totaal
MW	megawatt	waar-onder	duidt op de aanwezigheid van een aantal onderverdelingen
kWh	kilowattuur		
GWh	gigawattuur = 10 <sup>6</sup> kWh		



# Índice

	Página
Observações	LXXX
Classificação do consumo energético final	LXXXVII
Abreviaturas e símbolos utilizados	LXXXVII

## CAPÍTULO 1: DADOS DE BASE

Comparação internacional	2
Dados característicos de 1985	4
Dados característicos de 1980 a 1985	6
Indicadores de energia	9
Produção mundial e reservas — 1985	42
Valores unitários	43
Preço dos carburantes	44

## CAPÍTULO 2: BALANÇOS DA «ENERGIA FORNECIDA»

Coefficientes de conversão	47
Balanços de síntese (térajoules tep) — 1985	48
Balanços detalhados (unidades específicas e tep) — 1985	76
Principais agregados por produtos: de 1980 a 1985	132

## CAPÍTULO 3: QUADROS POR FONTES DE ENERGIA

Indicadores da economia do carvão: 1980 a 1985	149
Principais agregados do carvão	150
Abastecimentos e importações de hulha	157
Minas de hulha: rendimento, capacidade e stocks	158
Entregas internas de hulha	159
Indicadores da economia petrolífera: de 1980 a 1985	161
Indicadores da economia do gás: de 1980 a 1985	163
Principais agregados dos hidrocarbonetos	164
Refinarias: petróleo bruto tratado e capacidade	179
Importações de petróleo bruto proveniente de países terceiros	180
Estrutura da produção líquida dos produtos petrolíferos	182
Importação e exportação dos produtos petrolíferos	184
Entregas internas dos produtos petrolíferos	186
Indicadores da economia eléctrica: de 1980 a 1985	189
Principais agregados da energia eléctrica	190
Estrutura da produção líquida de energia eléctrica	197
Equipamento eléctrico	200

O *Anuário das Estatísticas de Energia* tem por objectivo reunir numa única publicação um conjunto coerente de informações estatísticas harmonizadas relativas à economia de energia na Comunidade e nos Estados-membros, principalmente no último ano disponível. A informação é principalmente estruturada com base nos balanços de energia, que constituem o instrumento essencial da análise energética. Os dados mais específicos e de carácter conjuntural têm sido publicados, cada vez em maior número, nos três boletins mensais («Carvão», «Hidrocarbonetos» e «Energia eléctrica») e, em particular, nos seus anexos.

A primeira parte do anuário abrange os dados característicos da economia energética, nomeadamente de um ponto de vista analítico. Séries históricas de indicadores sublinham para a Comunidade e cada Estado-membro a evolução dos principais agregados da energia comparativamente aos da economia geral e precisam as modificações estruturais que intervieram nos últimos anos.

A segunda parte diz respeito aos balanços globais da «energia fornecida» da Comunidade e de cada Estado-membro. Estes balanços são apresentados de uma forma pormenorizada em unidades específicas e em toneladas equivalentes de petróleo, e, numa forma mais agregada, em terajoules e em toneladas equivalentes de petróleo. Por motivos de ordem prática, a apresentação limita-se ao ano recente; todavia, para os principais agregados e os produtos mais importantes é igualmente uma série histórica.

A terceira parte fornece séries históricas adequadas a cada fonte de energia para os principais agregados que caracterizam as estruturas da economia energética.

## Balanço da energia fornecida

Os balanços publicados são do tipo «energia fornecida», em que todas as operações são contabilizadas com base no conteúdo energético real de cada fonte e forma de energia, sem hipótese de substituição ou de qualquer cálculo de equivalência. Este sistema de contabilização permite registar as perdas que intervêm durante as operações de transformação e fornece as quantidades de energia efectivamente colocadas à disposição dos consumidores finais. O balanço «energia fornecida» constitui a única base estatística adoptada pelos serviços da Comissão das Comunidades Europeias para os seus próprios trabalhos de análise e previsão energéticas. A adopção deste tipo de balanço assegura uma harmonização da metodologia dos balanços com os de outras organizações internacionais. As notas explicativas relativas ao balanço «energia fornecida» são abaixo mencionadas:

## 1. Quadro contabilístico

O quadro contabilístico que contém os dados do fluxo energético indica as entradas e as saídas, isto é, as disponibilidades e os usos de cada fonte de energia. O resultado é uma tabela de duas entradas. As *colunas* referem as fontes de energia e as *linhas* indicam os agregados ou posições do balanço, que descrevem as diferentes operações relativas à energia.

O balanço descreve todas as operações efectuadas no interior de um território determinado, qualquer que seja a nacionalidade dos operadores. Assim, os consumos nos transportes rodoviários compreendem, por exemplo, os carburantes adquiridos no território do país considerado, e destinados à tracção de veículos nacionais ou estrangeiros. Este princípio de «territorialidade» difere, assim, das noções aplicadas na contabilidade nacional.

## 2. Fontes de energia (colunas)

As colunas indicam as fontes de energia disponíveis e utilizadas, que entram no processo económico, mesmo as que sejam objecto de transacções comerciais. Assim, o balanço toma em consideração, por exemplo, o consumo próprio dos produtores. Actualmente, as fontes de energia que não figuram no balanço são: madeira e desperdícios de madeira<sup>(1)</sup>, turfa<sup>(1)</sup> (com excepção da Irlanda), bem como as «novas energias» — energia solar, energia eólica, biomassa, calor obtido por bombas térmicas.

Esta exclusão decorre quer da ausência de levantamentos estatísticos, quer das quantidades desprezáveis de determinadas energias.

A distinção entre o carácter *energético* e o *não energético* é efectuada ao nível das utilizações e não ao nível dos produtos. Com efeito, não existem na prática produtos exclusivamente energéticos, mas antes usos que podem ser energéticos ou não; por exemplo, o gás natural pode ser utilizado como combustível ou como matéria de base na síntese química, o coque de petróleo pode constituir quer uma parte de carga dos fornos de coque, quer um componente dos eléctrodos.

Os produtos considerados na matriz da energia final são os seguintes:

## Carvão e produtos derivados

**Hulha:** carvão com um poder calorífico superior, não inferior a 23 865 quilojoules (ou 5 700 kcal/kg), amostra húmida, isento de cinzas. Incluem-se os produtos mistos, as misturas fluidas e os xistos combustíveis;

<sup>(1)</sup> Todavia, para assegurar a coerência entre entradas e saídas das centrais térmicas clássicas, a denominação «outros combustíveis» pode incluir certas quantidades de madeira e de turfa.

**aglomerados de hulha:** formados geralmente por moldagem a quente e sob pressão, com adição de aglutinante (breu);

**coque:** coque de forno, coque de gás, semicoque de hulha, coque moldado e coque de linhite, produzidos pela destilação da hulha ou da linhite;

**linhite:** carvão com um poder calorífico superior que não ultrapasse 23 865 quilojoules (ou 5 700 kcal/kg), amostra húmida, isento de cinzas, como, por exemplo, linhite recente, linhite antiga e linhite de pedra;

**turfa:** combustível de origem vegetal, apto à combustão após secagem;

**briquetes de linhite:** obtidos por aglomeração sob alta pressão. Incluem-se a linhite seca e as poeiras de linhite;

**briquetes de turfa:** elementos formados por moldagem sob forte pressão;

**alcatrão e benzol:** subprodutos obtidos na destilação da hulha em fornos de coque.

## Petróleo e produtos derivados

**Petróleo bruto:** hulhas minerais brutas de petróleo ou de minerais betuminosos (incluindo o petróleo semi-refinado e os condensados tratados por destilação);

**gás de refinaria:** gás não condensável composto principalmente por hidrogénio, etano, metano e olefinas<sup>(1)</sup>;

**gases de petróleo liquefeitos:** propano e butano ou a mistura de ambos;

**gasolinas para motores:** gasolina para motor normal, super, gasolina para aeronaves, bem como gasolina natural e aditivos;

**petróleo iluminante e carborreactores:** petróleo iluminante (aquecimento e tracção), carborreactores tipo gasolina e tipo petróleo;

**naftas:** naftas ligeiras, médias e pesadas;

**gasóleo e fuelóleo fluido:** gasóleo, fuelóleo fluido para transportes rodoviários e navais, gasóleo para aquecimento, fuelóleos de viscosidade inferior a 115 Redwood 1 a 37,7° C;

**fuelóleo residual:** fuelóleo de viscosidade superior a 115 Redwood 1 a 37,7° C;

**«white spirit» e essências industriais:** óleos ligeiros de corte estreito;

**lubrificantes:** óleos e gorduras lubrificantes (incluindo óleo de máquina, óleos brancos, óleos isolantes e óleo para corte);

**betumes:** betumes de petróleo (incluindo misturas betuminosas e emulsões betuminosas);

**coque de petróleo:** resíduo petrolífero sólido;

**outros produtos petrolíferos:** ceras, vaselinas, parafinas, enxofre e outros resíduos de destilação.

## Gás

**Gás natural:** essencialmente metano, embora contenha igualmente outros gases em pequena proporção. Inclui simultaneamente gás natural não associado e gás natural associado, o metano recuperado nas minas de carvão, bem como o gás de fermentação das lamas de esgotos.

<sup>(1)</sup> No caso do Reino Unido, na produção de fábricas de gás figura igualmente o gás de síntese, cuja distribuição é assegurada pela rede de gás natural.

Excluem-se o etano, o metano e propano e os outros condensados, quando são depurados e a sua contabilização é efectuada como produção primária nos outros produtos petrolíferos;

**gás de fornos de coque:** gás recuperado como produto secundário à saída dos fornos de coque;

**gás de altos-fornos:** gás recuperado como produto secundário saído dos altos-fornos;

**gás de fábrica:** todos os tipos de gás obtidos por operações de destilação, pirólise, reformação ou hidrogenação.

Distingue-se dos gases de fornos de coque e de altos-fornos pelo facto de não se tratar de um produto secundário, mas de um produto fabricado expressamente em instalações especializadas.

Os gases de fábrica são sempre produtos derivados, obtidos a partir de hulha, gás de refinaria, gases de petróleo liquefeitos, naftas, gasóleos, fuelóleos residuais ou gás natural. Incluem portanto, ao nível da produção, o gás de síntese.

## Outros combustíveis

Lixo doméstico, desperdícios de madeira, gás e calor recuperados na indústria, utilizados nas centrais térmicas clássicas.

## Calor

O calor pode ser primário, no caso de se tratar de uma fonte geotérmica ou da produção térmica das centrais nucleares, ou derivado, no caso de se tratar de água ou de calor recuperado numa central térmica convencional. O calor geotérmico compreende as quantidades destinadas ao aquecimento de edifícios, bem como, no caso da Itália, à produção de calor geotérmico utilizado na produção de energia eléctrica. Esta última produção, em Kwh, é incluída nos balanços como produção derivada de energia eléctrica, do mesmo modo que a energia eléctrica de origem térmica clássica.

A **energia nuclear** é incluída na forma de calor libertado pela fissão do urânio nos reactores. Este calor é considerado como primário e é incluído como tal na produção primária. O calor assim contabilizado corresponde a uma disponibilidade de energia obtida a partir da fissão durante o ano considerado.

## Energia eléctrica

Energia eléctrica de origem hidráulica proveniente de fontes naturais, geotérmica, térmica clássica e nuclear (é excluída a produção hidráulica resultante da bombagem). Geralmente, a subdivisão por fonte energética é baseada na natureza do produto, independentemente da sua origem ou uso.

Algumas destas fontes energéticas são **primárias** (tal como se encontram no seu estado natural), outras são **derivadas** (resultantes de uma transformação). Estas duas categorias aparecem separadamente no esquema do balanço (agregados). Alguns produtos podem ser simultaneamente primários e derivados; por exemplo, existem gasolinas para motores e gases de petróleo liquefeitos obtidos durante a produção, purificação e estabilização do gás natural, análogos às gasolinas e aos gases de petróleo liquefeitos obtidos por refinação do petróleo bruto.

### 3. Agregados (linhas)

O esquema de balanço descreve todas as operações a que foram submetidas as diferentes fontes energéticas.

O esquema do balanço é constituído por três partes principais:

I — A parte **disponibilidades**, extracção de fontes primárias, mais o saldo do comércio externo e variação de «stocks». Indica o aprovisionamento real e o consumo global da entidade geográfica considerada.

II — A parte **transformações**, que inclui as entradas e as saídas de transformações quando os produtos são submetidos a modificação física ou química. Assegura a ligação entre a parte «disponibilidades» e a parte «usos».

III — A parte **usos**, que agrupa os consumos finais energéticos e não energéticos, bem como os consumos do ramo «energia» e as perdas de distribuição.

A inserção dos dados no esquema segue, em princípio, critérios *funcionais* ou técnicos e não critérios *institucionais*; é a operação efectuada na realidade com as fontes de energia que serve de base e não a natureza do operador. Assim, todos os fornos de coque e todas as centrais eléctricas, por exemplo, devem ser tratadas como transformadores de energia (dado que esta é a sua função técnica), mesmo no caso de as instalações pertencerem a uma mina de hulha, a uma indústria siderúrgica ou a uma outra empresa pública, cuja actividade principal não seja a transformação de energia. Nomeadamente, a aplicação deste princípio aos dois produtos secundários mais importantes, a saber:

- produtos petrolíferos obtidos na petroquímica;
- gás de altos-fornos,

implica os cálculos seguintes (ver igualmente as linhas 8.5 e 8.7):

- a) a dedução destas quantidades de produtos de consumo total («institucional») da petroquímica, por um lado, e da siderurgia, por outro lado;
- b) imputação destes produtos e das suas entradas (admitindo, por convenção, que são iguais às suas saídas) aos ramos que as produzem como actividade principal, ou seja, respectivamente:
  - às refinarias;
  - ao ramo «gás de altos-fornos». A introdução deste ramo no quadro do balanço é inevitável, pelo facto de o gás de altos-fornos não ser produzido em nenhum outro ramo como actividade principal.

**Linha 1 — Produção primária:** extracção de energia a partir de uma fonte natural: hulha, linhite, petróleo bruto, gás natural, geotermia.

É igualmente considerada como produção primária a *energia eléctrica* de origem *hidráulica*. A *energia nuclear*, sob a forma de calor produzido por fissão, é tratada como energia primária.

Os *outros combustíveis*, tomados em consideração somente quando representam uma entrada em transformação nas centrais térmicas clássicas, são contabilizados por convenção na produção primária (uma alternativa consistiria em incluir estes produtos na linha «Produtos recuperados», dado que na maioria dos casos correspondem a produtos efectivamente recuperados).

A produção primária de *hulha* é definida como produção líquida na mina, isto é, após eliminação dos desperdícios da produção bruta (carvão trazido à superfície) mediante peneiração e lavagem. Compreende, geralmente, a produção

de produtos de baixo valor energético (poeiras, misturas, lamas), mas não inclui os produtos recuperados.

A produção de *petróleo bruto* compreende a produção de gasolina para motores e outros condensados obtidos na produção, somente no caso destes produtos serem submetidos a transformações nas refinarias.

A produção de *produtos petrolíferos* diz respeito aos gases de petróleo liquefeitos, gasolinas para motores e outros produtos obtidos na produção, depuração ou estabilização do gás natural que possam ser assim consumidos.

A produção de gás natural diz respeito às quantidades de gás natural depurado após eliminação das matérias inertes. Os dados excluem sempre as purgações, as queimas por labareda, os ensaios de produção e as quantidades injectadas nos jazigos. Os dados de produção incluem o *consumo próprio* dos produtores.

**Linha 2 — Produtos recuperados:** lamas de recuperação, xistos combustíveis, lubrificantes regenerados, bem como certos produtos recuperados da indústria.

**Linha 3 — Importações:** as importações representam todas as entradas e saídas no território nacional, com exclusão das quantidades em trânsito, nomeadamente em gasodutos e oleodutos; não se inclui a energia eléctrica, cujo trânsito é sempre contabilizado no comércio externo.

Os dados relativos às importações provêm, geralmente, de declarações dos importadores e podem, consequentemente, diferir dos dados estabelecidos pelos serviços aduaneiros, retomados nas estatísticas do comércio externo.

No que diz respeito ao petróleo bruto e aos produtos petrolíferos, as importações compreendem, nomeadamente, as quantidades: (i) destinadas ao tratamento por conta de países estrangeiros, (ii) importadas somente a título temporário, (iii) importadas e depositadas em entrepostos não aduaneiros, (iv) importadas e depositadas em entrepostos especiais por conta de países estrangeiros, (v) importadas de regiões e/ou territórios ultramarinos sob a soberania nacional. As importações da Comunidade (EUR 10 e EUR 9) compreendem igualmente as *trocas intercomunitárias*.

**Linha 4 — Variação de «stocks»:** entende-se por variação de «stocks» a diferença entre as quantidades de energia existente em «stock» nos produtores, importadores e distribuidores de gás natural, nos transformadores e grandes consumidores industriais no início e no fim do período considerado.

O sinal + indica desarmazenamento e, em consequência, um aumento das disponibilidades; o sinal – um armazenamento e, em consequência, uma diminuição das disponibilidades para o consumo.

No caso do gás natural, as variações de «stocks» abrangem igualmente as quantidades lançadas e retiradas dos sistemas de distribuição.

**Linha 5 — Exportações:** são aplicáveis, geralmente, as mesmas regras que no caso das importações.

No caso do petróleo bruto e dos produtos petrolíferos, as exportações representam, igualmente, todas as quantidades: a) reexportadas após tratamento ou transformação, b) fornecidas às tropas nacionais ou estrangeiras estacionadas no estrangeiro (na medida em que tal facto não se oponha a disposições existentes em matéria de segredo).



**Linha 6 — Depósitos marítimos de carvão:** abastecimento de navios de alto mar, qualquer que seja o seu pavilhão. Os depósitos marítimos podem ser considerados como exportações, como no caso desta matriz, ou classificados como consumo. O argumento a favor da primeira solução é o facto de as actividades de reabastecimento não estarem, geralmente, relacionadas com o nível da actividade económica do próprio país.

Os depósitos aéreos estão incluídos no consumo energético final dos «transportes» (linha 15.2).

**Linha 7 — Disponível para o consumo interno bruto:** este agregado constitui a *chave* do balanço e representa para o período de referência a quantidade de energia necessária para satisfazer o consumo interno da entidade geográfica considerada.

A energia disponível para o consumo interno é calculada a partir do início do balanço (produção primária + importações + variação de «stocks» — exportações — depósitos de carvão); corresponde a adicionar os consumos, as perdas na rede, as perdas de transformação e a diferença estatística.

O número negativo que aparece neste agregado para certos produtos resulta essencialmente de uma exportação ou de uma colocação em «stock».

**Linha 8 — Entrada em transformação:** as quantidades em questão representam todas as entradas numa instalação de transformação, destinadas a obter produtos derivados. A noção de transformação aplica-se somente quando ocorre uma transformação física ou química dos produtos energéticos; assim, os sistemas não são aqui tomados em consideração, mas figuram na linha 10.

**Linha 8.1 — Centrais termoeléctricas clássicas:** quantidades de combustíveis transformados nas centrais termoeléctricas de utilidade pública para a produção de energia eléctrica e de vapor comercializado, bem como nas centrais térmicas dos autoprodutores (centrais térmicas das minas, refinarias, siderúrgicas, químicas e de outros ramos industriais, bem como dos caminhos-de-ferro) destinadas somente à produção de energia eléctrica.

**Linha 8.2 — Centrais nucleares:** quantidades de calor libertado na fissão do combustível nuclear no núcleo do sector.

**Linha 8.3 — Fábricas de aglomerados e briquetes:** quantidades de hulha, principalmente antracite e carvão antracitoso magro, breu, linhite e turfa para a produção de aglomerados e briquetes.

**Linha 8.4 — Fornos de coque:** quantidades de hulha, linhite e poeira de coque reciclada para a transformação em coque e em gás de fornos de coque.

**Linha 8.5 — Altos-fornos:** no processo de redução do minério de ferro é libertado como produto secundário uma dada quantidade de gás que é recuperada. Esta recuperação é assim considerada como uma transformação de coque em gás. O equivalente em coque desta produção de gás é deduzido das quantidades de coque consumidas na siderurgia. Considera-se em consequência que não existem perdas de transformação e as quantidades de gás utilizadas nas purgações e queimas por labareda, que são, de facto, perdas de transformação, são incluídas, por razões de ordem prática, nos consumos de siderurgia.

**Linha 8.6 — Fábricas de gás:** quantidades transformadas (hulha, naftas, gasóleo, fuelóleo, gases de petróleo liquefeitos e gás natural) para a produção de gás de fábricas por destilação, pirólise, reformação ou hidrogenação e coque de gás. As quantidades de gás natural, de fornos de coque, de altos-fornos para misturas, bem como o gás de fornos de coque destinados à distribuição no seu estado original, não são aqui incluídas, mas na «linha 10 — Trocas e transferências».

**Linha 8.7 — Refinarias:** quantidades de petróleo bruto e de produtos intermédios tratados (em princípio por destilação atmosférica) nas refinarias, incluindo o tratamento por conta de países estrangeiros.

**Linha 9 — Saídas de transformação:** as saídas são o resultado do processo de transformação e correspondem à *produção de produtos derivados*, a saber: aglomerados de hulha, briquetes de linhite e de turfa, breu, alcatrão, benzol, produtos petrolíferos refinados, gases derivados, energia termoeléctrica (clássica e nuclear) e calor derivado. A produção derivada compreende sempre o *consumo próprio* das instalações de transformação.

A diferença entre as entradas em transformação e as saídas de transformação constitui as *perdas de transformação*. O cálculo destas perdas é efectuado a partir das linhas que dizem respeito a uma dada transformação.

Os dados que figuram nestas linhas, bem como os que figuram na linha «Entradas em transformação», são extraídos dos balanços de transformação estabelecidos para cada transformação, a fim de assegurar a coerência.

O total das «saídas de transformação» contém obrigatoriamente utilizações duplas ou mesmo triplas quando existem transformações sucessivas (por exemplo, coque + gás de altos-fornos + energia eléctrica produzida a partir deste gás). Todavia este facto não influi no equilíbrio do balanço global, dado que as entradas em transformação correspondentes são igualmente contabilizadas.

**Linha 9.1 — Centrais termoeléctricas clássicas:** produção bruta de energia eléctrica das centrais termoeléctricas clássicas de utilidade pública e dos autoprodutores.

**Linha 9.2 — Centrais nucleares:** produção bruta de energia eléctrica das centrais electronucleares de utilidade pública ou dos autoprodutores.

**Linha 9.3 — Fábricas de aglomerados e briquetes:** produção de aglomerados de hulha e de briquetes de linhite e de turfa.

**Linha 9.4 — Fornos de coque:** produção derivada da destilação da hulha, a saber: coque, gás de fornos de coque, breu, benzol e alcatrão.

**Linha 9.5 — Altos-fornos:** produção secundária de gás resultante da transformação de coque em gás nos altos-fornos, aquando da redução do minério de ferro.

**Linha 9.6 — Fábricas de gás:** gás de fábricas de coque de gás produzido nas instalações cuja actividade principal é a produção e a distribuição de gases derivados. Excluem-se destas quantidades as misturas e o gás no seu estado original obtido a partir de outros produtores de gás <sup>(1)</sup>.

(1) No caso do Reino Unido, na produção de fábricas de gás figura igualmente o gás de síntese, cuja distribuição é assegurada pela rede de gás natural.

**Linha 9.7 — Refinarias:** produção *bruta* de produtos petrolíferos refinados (incluindo o consumo próprio das refinarias).

**Linha 10 — Trocas e transferências:** misturas de produtos energéticos; por exemplo, misturas de produtos petrolíferos, gases de petróleo liquefeitos de enriquecimento adicionados ao gás natural, sem que haja transformação, bem como transferências para distribuição sem tratamento posterior.

**Linha 11 — Consumo do ramo «energia»:** o consumo do ramo «energia» abrange o consumo de energia comprada e autoproduzida dos produtores e transformadores de energia para o funcionamento das suas instalações. A fim de melhor respeitar a noção de transformação, não se considera a bombagem como uma actividade de transformação do produtor de electricidade (a natureza do produto permanece inalterada). As *perdas de bombagem*, saldo entre a energia eléctrica absorvida na bombagem e a energia eléctrica produzida a partir da bombagem, são assim consideradas como um consumo próprio do produtor, no mesmo modo que o consumo dos serviços auxiliares das centrais.

Incluem-se igualmente as quantidades consumidas nas estações de compressão e de bombagem dos gasodutos e oleodutos.

**Linha 12 — Perdas na rede:** perdas devidas ao transporte ou à distribuição da energia eléctrica. Incluem-se igualmente as do gás natural e dos gases derivados, no caso de se encontrarem disponíveis.

**Linha 13 — Energia disponível para o consumo final:** energia colocada à disposição do utilizador final. Esta disponibilidade resulta da subtracção das perdas de transformação (linha 8 — linha 9), das perdas na rede (linha 12) e do consumo do ramo «energia» (linha 11), da posição «consumo interno bruto» (linha 7).

**Linha 14 — Consumo final não energético:** consumo que indica: na linha «indústria química» — entradas para a síntese química (nomeadamente petroquímica); na linha «outras» — os usos de carácter não energético nos outros sectores de consumo, principalmente lubrificação e revestimentos de estradas.

**Linha 15 — Consumo energético final:** último fluxo energético contabilizado no balanço, a saber, energia entregue no local de consumo para todos os usos energéticos.

**Linha 15.1 — Indústria:** todos os sectores industriais, com exclusão da indústria de energia <sup>(1)</sup>.

Não esquecer que as quantidades transformadas nas centrais eléctricas dos autoprodutores industriais, bem como as quantidades de coque transformadas em gás de altos-fornos, não são incluídas no consumo total da indústria, mas nas diferentes posições de transformação correspondentes. Salienta-se, igualmente, que nesta rubrica não figuram as quantidades consumidas para fins energéticos.

Chama-se a atenção para o facto de existirem certos defeitos de cobertura e de comparabilidade, quer ao nível das fontes, quer ao nível dos países. O campo abrangido não é sempre

o mesmo: as indústrias são recenseadas, quer a partir de um nível de consumo energético anual, quer a partir de um determinado número de pessoas ocupadas, cujo limite varia, frequentemente, no tempo e no espaço. Por outro lado, no caso de determinadas fontes, energia eléctrica e gás, muitas vezes a delimitação do sector é determinada com base em estatísticas tarifárias.

**Linha Siderurgia** (NACE <sup>(2)</sup> 221.2, 221 + 222 + 223, 311.1 e 312): o consumo para a extracção e preparação do minério de ferro é, para alguns países, incluído nesta rubrica.

**Linha Indústria química** (NACE <sup>(2)</sup> 25 e 26): trata-se somente do consumo energético, dado que o consumo não energético é contabilizado na linha 14.

**Linha 15.2 — Transportes:** todos os tipos de transporte, incluindo os domésticos, da administração pública, etc. (ver linha 15.3), com exclusão da navegação marítima, que é incluída na rubrica «depósitos marítimos».

**Linha Transportes ferroviários:** consumo dos caminhos-de-ferro, bem como dos transportes eléctricos urbanos (não se incluem as entradas nas centrais eléctricas geridas pelos caminhos-de-ferro).

**Linha Transportes rodoviários:** quantidades fornecidas a veículos rodoviários, tendo em vista o seu consumo na tracção: automóveis e veículos utilitários por conta própria e por conta de terceiros, incluindo os autocarros pertencentes a empresas de caminhos-de-ferro.

Os consumos de veículos utilizados nas obras públicas, autorizados a circular na via pública são igualmente incluídos no transporte rodoviário, na medida em que estejam sujeitos ao regime fiscal; contudo, os carburantes consumidos por veículos agrícolas são incluídos no consumo da agricultura.

**Linha Transportes aéreos:** fornecimentos para satisfazer as necessidades do tráfego aéreo nacional e internacional.

**Linha Navegação interna:** consumo da navegação interna e da navegação de recreio.

**Linha 15.3 — Usos domésticos, etc.:** consumo das habitações, da pequena indústria, do artesanato, do comércio, dos organismos administrativos, dos serviços (com exclusão dos transportes), da agricultura e da pesca. Devido à falta de dados estatísticos adequados, esta rubrica é bastante heterogénea.

Geralmente, os dados representados nesta linha são um *saldo* calculado a partir das quantidades entregues no mercado, em que foram deduzidos os consumos do conjunto, da indústria e dos transportes.

**Linha Agricultura:** consumo de produtos petrolíferos da agricultura, incluindo os veículos destinados aos transportes agrícolas. Os dados são de origem fiscal, devido à existência de determinadas taxas e impostos aplicados aos produtos utilizados nas actividades agrícolas.

**Linha Pesca:** consumo da pesca, com exclusão da pesca no alto mar, que é incluída nos depósitos marítimos.

**Linha 16 — Diferença estatística:** diferença entre a linha 13 «Energia disponível para o consumo final», por um lado, e as linhas 14 «Consumo final não energético» e 15 «Consumo energético final», por outro lado.

<sup>(1)</sup> A construção e a engenharia civil encontram-se, em princípio, incluídas na «indústria»; contudo, a maior parte do consumo de produtos petrolíferos deste sector é contabilizada nos «transportes».

<sup>(2)</sup> Nomenclatura geral das actividades económicas nas Comunidades Europeias.

A diferença estatística pode compreender, por vezes, as variações de «stocks» não incluídas nas estatísticas e, consequentemente, não contabilizadas na linha 4, bem como o consumo militar, quando não está incluído no consumo energético final <sup>(3)</sup>. Nos balanços gás natural e gases derivados, a diferença estatística pode incluir as perdas na rede.

## TEMAS PARTICULARES ÀS FONTES ENERGÉTICAS

### Hulha

**Produção:** a produção compreende a das pequenas minas e minas a céu aberto.

**«Stocks»:** todos os dados relativos aos «stocks» referem-se ao final do período considerado.

**Rendimento no subsolo expresso em homem/hora:** o rendimento no subsolo das minas baseia-se na duração do tempo de trabalho expresso em horas. Nos cálculos considera-se todo o pessoal que trabalha no subsolo, incluindo o pessoal de vigilância e os recrutados no exterior.

A determinação do rendimento no subsolo refere-se somente às explorações mineiras propriamente ditas.

**Entregas às centrais eléctricas de utilidade pública:** incluem-se, no caso da República Federal da Alemanha, as entregas às «Bergbauverbundwerke» e às centrais dos caminhos-de-ferro federais. (O fornecimento de hulha aos autoprodutores industriais está incluído nos quadros «Entregas a todas as indústrias»).

### Petróleo bruto

**Produção:** a produção de petróleo bruto compreende os condensados «associados» nos jazigos de petróleo bruto, as gasolinas naturais e outros condensados obtidos na produção, purificação e estabilização de gás natural, somente nos casos em que estes produtos sofrem uma transformação nas refinarias.

**Variação de «stocks»:** estas quantidades representam as variações de «stocks» de petróleo bruto e de produtos intermédios nas refinarias.

**Disponibilidades:** são calculadas de acordo com a fórmula seguinte: produção + importações totais — exportações totais + variação de «stocks».

**Petróleo tratado:** trata-se das quantidades totais de petróleo bruto e de produtos intermédios que entraram em tratamento nas refinarias. A diferença entre este número e a produção bruta de produtos derivados representa as perdas nas refinarias.

<sup>(3)</sup> Contudo, na maioria dos casos, o consumo militar é repartido entre os ramos de consumo em função dos usos: gasóleo para a marinha de guerra nos depósitos marítimos, carburantes para a aviação militar nos transportes aéreos, carburantes para os veículos terrestres nos transportes rodoviários, fuelóleo para aquecimento de edifícios na rubrica usos domésticos, etc.

## Produtos petrolíferos

**Produção bruta de produtos derivados:** representa a produção:

- nas refinarias, de todos os produtos petrolíferos incluindo os produtos de uso não energético e o consumo próprio das refinarias, com exclusão das perdas de refinação; os números são líquidos dos produtos reciclados no interior das refinarias bem como dos produtos restituídos da indústria petroquímica;
- fora das refinarias, dos produtos obtidos a partir da transformação química ou da destilação da hulha e da linhite.

**Produção líquida de produtos derivados:** trata-se da produção bruta de produtos derivados a que se subtrai o consumo próprio das refinarias.

**Disponibilidades:** dados calculados de acordo com a fórmula seguinte: produção primária + produção líquida + importações totais — exportações totais — depósitos + variação de «stocks» (refinarias e importadores).

**Entregas internas:** dados observados que correspondem ao total das quantidades entregues no país para o conjunto dos usos energéticos. Esta rubrica engloba as entregas para transformação (nas centrais eléctricas) e para consumo final (entregas para usos domésticos, indústria e transportes). O consumo próprio dos produtores de energia não está incluído. As entregas à indústria petroquímica são contabilizadas de forma líquida (isto é, líquida dos produtos restituídos pela indústria petroquímica). As entregas são iguais às disponibilidades mais ou menos a diferença estatística.

**Consumo do mercado interno:** representa as entregas internas subtraídas ou adicionadas às variações de «stocks» nas centrais eléctricas.

**Transformações nas centrais eléctricas:** quantidades realmente consumidas nas centrais dos serviços públicos e nas dos autoprodutores para produção de energia eléctrica, bem como as quantidades de produtos petrolíferos utilizados naquelas centrais para fornecimento de calor (idem para o gás).

**Importações de petróleo líquidas:** importações menos exportações de petróleo bruto e de produtos petrolíferos.

### Gás natural

**Produção:** diz respeito ao gás natural depurado após as operações de eliminação de matérias inertes nele contidas. Os números indicados são os obtidos após dedução das quantidades utilizadas nas purgações, queimas por labareda, ensaios de produção e quantidades injectadas nos jazigos. Inclui-se o consumo próprio dos produtores.

**Variação de «stocks»:** representam o saldo das entradas (—) e saídas (+) de gás nos reservatórios de armazenagem, bem como na rede de transporte.

**Consumo interno bruto:** este agregado é calculado a partir da fórmula seguinte: produção + recepções provenientes de EUR 10 + importações de países terceiros — exportações totais + variação de «stocks».

**Consumo de mercado interno:** dado observado que compreende as transformações, o consumo energético final e o consumo final não energético.

Energia eléctrica

*Produção bruta:* entende-se que a «produção bruta» é medida nos terminais dos grupos das centrais e compreende, por consequência, o consumo dos serviços auxiliares e as perdas nos transformadores das centrais, se for caso disso.

*Produção líquida:* entende-se que a «produção líquida» é medida à saída das centrais, isto é, após dedução do consumo dos serviços auxiliares e das perdas nos transformadores das centrais.

*Disponível para o mercado interno:* a energia eléctrica disponível para o mercado interno abrange toda a que é consumida no país respectivo fora das instalações de produção. Incluem-se, assim, as perdas na rede de transporte e de distribuição. Esta quantidade é, por consequência, igual ao consumo total bruto subtraído da energia absorvida pelos serviços auxiliares e pelas centrais de bombagem.

*Consumo do sector «transportes»:* o consumo de sector transportes representa a energia fornecida às empresas de transportes ferroviários e de transportes urbanos que asseguram um serviço público. No caso da Itália, Países Baixos, Bélgica, Reino Unido e Dinamarca, os valores dizem respeito somente à parte tracção; no caso dos outros países, incluem igualmente o consumo das estações e oficinas.



*Consumo de «outros usos»:* este consumo abrange a agricultura, irrigação e beneficiação do solo, iluminação pública, comércio, administração pública e, de uma maneira geral, todos os serviços (com excepção dos transportes ferroviários), bem como o artesanato e a pequena indústria, na medida em que não estejam recenseados no consumo industrial (nomeadamente nos Estados-membros originários da Comunidade).

*Potência máxima:* a «potência máxima» das centrais é a soma das potências máximas utilizáveis por cada central em serviço contínuo, independentemente do rendimento óptimo, considerando a totalidade das instalações em serviço. Esta potência pode ser bruta ou líquida, conforme englobe ou não a potência eléctrica absorvida pelos serviços auxiliares e as perdas nos transformadores das centrais, e caracteriza, assim, as possibilidades máximas do conjunto das instalações das centrais.

*Produtibilidade:* a «produtibilidade» de um equipamento durante um período determinado é a quantidade máxima de energia possível de ser produzida ou armazenada, durante o período determinado, a partir das contribuições naturais utilizadas ao máximo, supondo igualmente todas as instalações em serviço, em permanência, e o consumo de toda a energia produtivo. A produtividade média é determinada a partir do maior número de anos possível. O equipamento considerado é o que existe à data de 1 de Janeiro do ano considerado.

CLASSIFICAÇÃO DO CONSUMO ENERGÉTICO FINAL

(Linha 15 do balanço)

Ramo «Indústria» (com exclusão do ramo «Energia»),

ou seja:

- 1. Siderurgia (NACE 221 + 222 + 223)
- 2. Indústria dos metais não ferrosos (NACE 224)
- 3. Indústria química (NACE 25 + 26)
- 4. Indústria dos minerais não metálicos (NACE 24)
- 5. Indústrias extractivas (com exclusão dos combustíveis) (NACE 21 + 23)
- 6. Indústria alimentares, de bebidas e do tabaco (NACE 41 + 42)
- 7. Indústrias têxteis, do couro e de artigos de vestuário (NACE 43 + 44 + 45)
- 8. Indústrias do papel e edição de publicações (NACE 47)
- 9. Indústrias de construções metálicas (NACE 31 + 32 + 34 + 35 + 36)
- 10. Outros ramos (NACE 37 + 46 + 48 + 49 + 50)

Sector «Transportes»,

ou seja:

Transportes ferroviários  
Transportes rodoviários  
Transportes aéreos  
Navegação interna

Sector «Usos domésticos,  
etc.»,

dos quais:

Usos domésticos  
Agricultura  
Pescas



Abreviaturas e símbolos utilizados

:	dado não disponível
—	nulo
0	número inferior a metade da unidade utilizada
kg oe	quilograma equivalente de petróleo (41 860 quilojoules PCI/Kg)
Mio	milhão (10 <sup>6</sup> )
t	tonelada métrica
t=t	tonelada para tonelada
toe	tonelada equivalente de petróleo (41 860 quilojoules PCI/Kg)
MW	megawatt = 10 <sup>3</sup> KW
kWh	quilovátio hora
Gwh	gigavátio hora = 10 <sup>6</sup> kwh

J	joule
kJ	quilojoule
TJ	terajoule = 10 <sup>9</sup> kj
NCV	poder calorífico inferior
GCV	poder calorífico superior
ECU	unidade monetária europeia
I or	ruptura de série
ou seja	a expressão «ou seja» assinala a presença de todas as subdivisões do total
dos quais	a expressão «dos quais» indica a presença de certas subdivisões





# 1

Grundzahlen

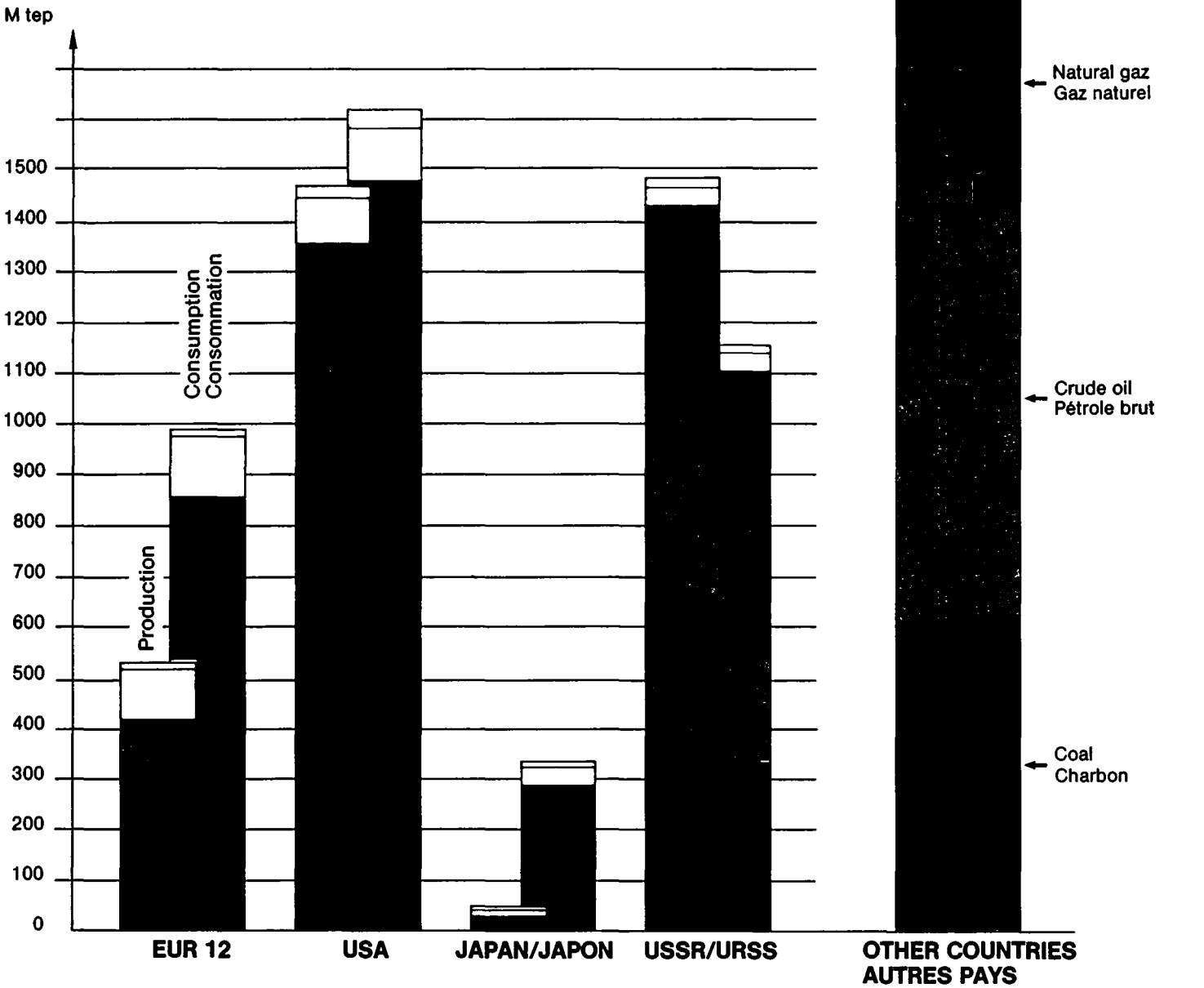
Base data

Données de base

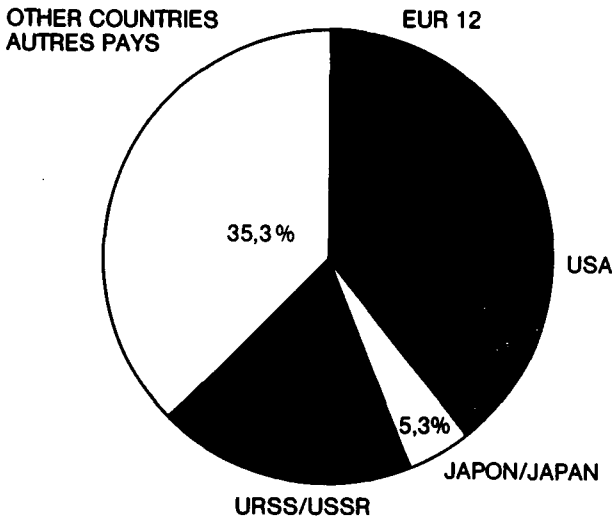
Dati generali

Share of the primary energy sources in production and consumption  
Part des sources primaires d'énergie dans la production et la consommation

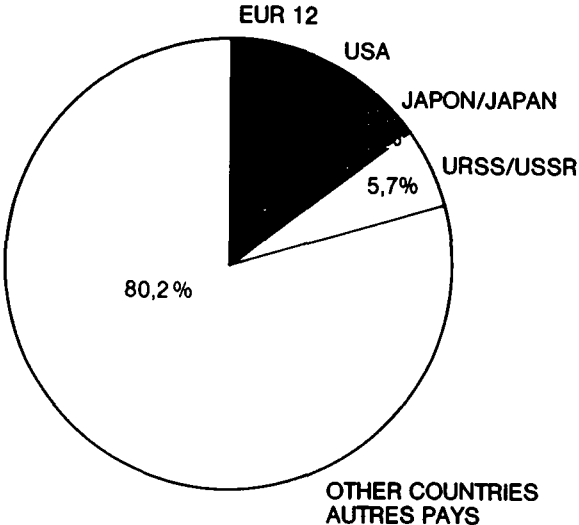
1984



Share of world energy consumption  
Part dans la consommation mondiale d'énergie



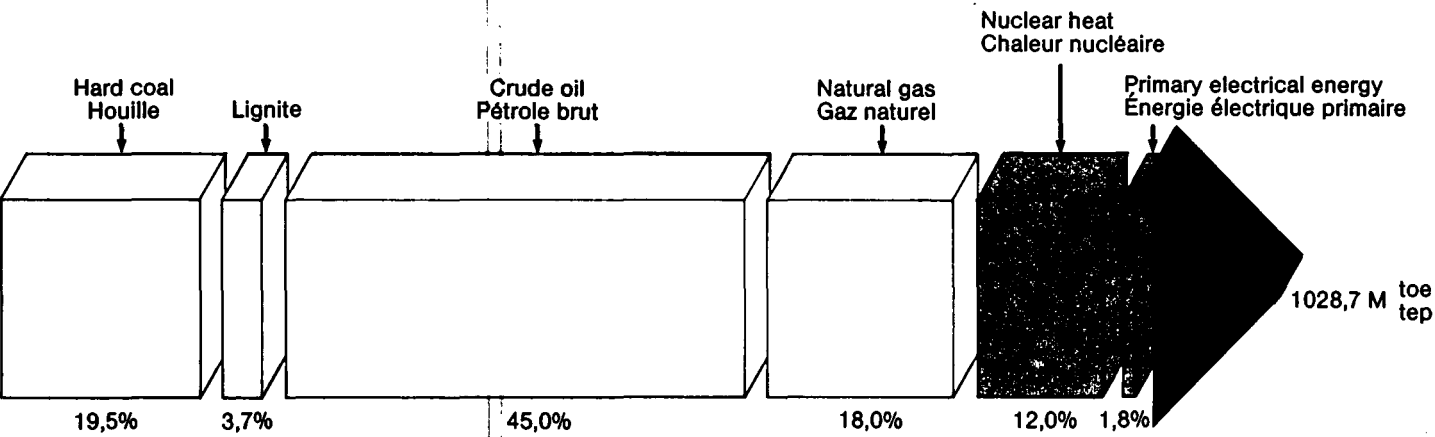
Share of world population  
Part dans la population mondiale



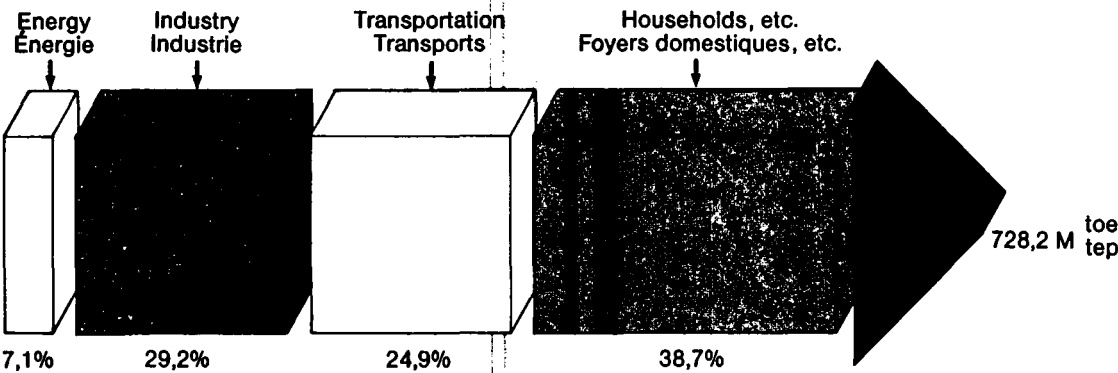


Gross inland - consumption of energy  
Consommation intérieure brute d'énergie

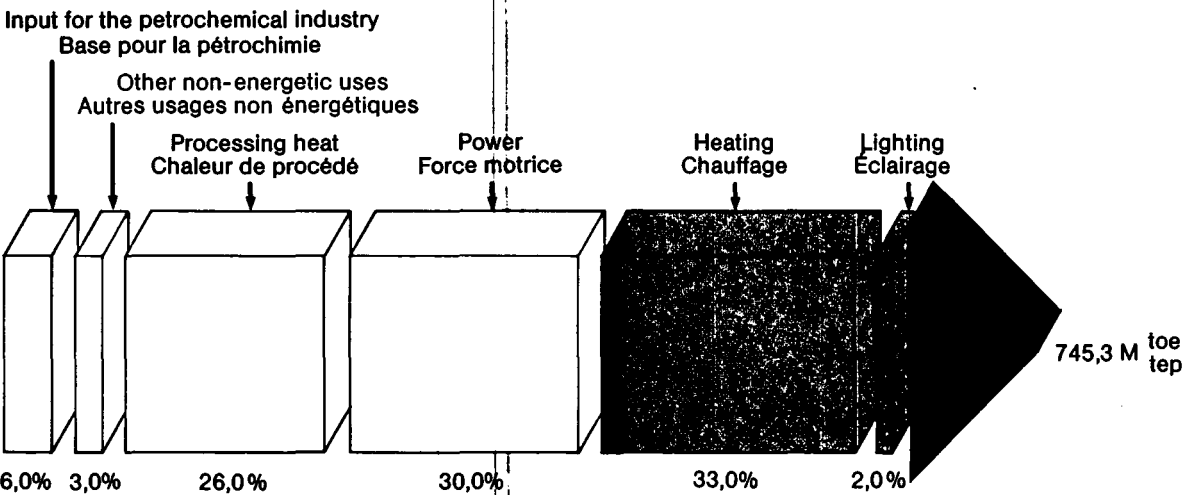
EUR 12 □ 1985



Part of the principal sectors in energy consumption  
Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie



Estimate of the share of final energy consumption by type of use  
Estimation de la répartition de la consommation finale d'énergie par usage



# Energy economics

## characteristic features

1985

	EUR 12	EUR 10	D	F	I	NL	B
<b>Energy total</b>							
	<b>M toe</b>						
Production of primary sources	588,7	560,9	132,6	80,4	22,0	64,7	12,9
Net imports <sup>(1)</sup>	456,5	400,9	134,8	112,0	114,0	4,4	32,0
among which: petroleum	333,9	286,7	106,4	81,3	81,2	24,6	19,2
Gross inland consumption	1 028,7	948,3	266,2	193,7	132,1	61,2	43,4
Transformations	865,8	782,5	209,4	159,3	115,3	60,0	40,9
Final energy consumption	676,5	624,8	179,3	121,6	93,0	42,2	28,7
<b>Net imports <sup>(1)</sup></b>							
<b>Gross inland cons. + bunkers</b>				<b>%</b>			
Total	43,3	41,3	50,1	57,1	84,1	6,2	69,9
among which: petroleum <sup>(2)</sup>	31,6	29,5	39,5	41,5	60,0	35,2	42,0
<b>Energy consumption, per capita</b>							
	<b>kgoe</b>						
Gross inland consumption	3 194	3 470	4 362	3 510	2 312	4 222	4 407
Total industry consumption	661	704	988	663	529	947	1 049
Consumption by 'Transportation'	564	599	691	607	486	607	615
Consumption by 'Households, etc.'	876	983	1 258	933	614	1 361	1 245
of which:							
solid fuels	56	65	54	50	3	2	113
liquid fuels	336	368	617	422	290	119	532
gaseous fuels	282	330	293	229	206	1 049	404
electrical energy	188	205	256	227	115	190	188
	<b>kWh</b>						
electrical energy	2 182	2 383	2 977	2 687	1 337	2 214	2 186
<b>Part of different sources of energy in gross inland consumption</b>							
	<b>%</b>						
Hard coal	19,5	19,5	21,5	12,2	10,8	10,5	22,3
Crude petroleum	45,0	43,9	40,9	43,4	60,9	34,1	40,2
Lignite	3,7	3,5	9,5	0,5	0,3	0,1	0,2
Natural gas	18,0	19,2	15,5	12,5	20,6	52,8	16,9
Nuclear heat	12,0	12,3	11,8	29,6	1,5	1,6	20,0
Primary electrical energy	1,5	1,3	0,6	1,7	4,2	0,7	—
Total	100	100	100	100	100	100	100
<b>Part of principal branches in energy consumption</b>							
	<b>%</b>						
Energy	7,1	7,1	6,3	6,8	6,8	7,6	7,1
Industry	29,2	28,6	31,5	28,0	30,3	30,0	33,5
Transportation	24,9	24,4	22,0	25,7	27,8	19,3	19,6
Households, etc.	38,7	40,0	40,1	39,5	35,1	43,1	39,8
Total	100	100	100	100	100	100	100
<b>Consumption ratios</b>							
Final energy consumption							
Gross inland consumption	0,66	0,66	0,67	0,63	0,70	0,69	0,66
Useful energy							
Gross inland consumption		0,42	0,42	0,42	0,43	0,44	0,46

(1) Imports minus exports.  
 (2) Net imports of crude oil and petroleum products  
 Gross inland consumption of energy + bunkers

# Données caractéristiques de l'économie de l'énergie

1985

L	UK	IRL	DK	GR	E	P	
							<b>Total énergie</b>
<b>M tep</b>							
0,0	235,2	2,8	3,9	6,5	26,7	1,1	Production de sources primaires
3,1	- 31,9	5,3	15,5	11,8	45,9	9,6	Importations nettes <sup>(1)</sup>
1,1	- 49,9	4,1	8,2	10,5	38,7	8,5	dont: pétrole
3,1	203,7	8,8	18,6	17,5	70,1	10,3	Consommation intérieure brute
0,6	160,1	4,3	14,1	18,7	73,9	9,4	Transformations
2,9	125,3	6,1	14,0	11,6	44,3	7,4	Consommation finale énergétique
							<b>Importations nettes <sup>(1)</sup></b>
							<b>Consomm. intér. brute + soutes</b>
99,5	- 15,5	60,6	81,5	63,0	63,1	89,6	Total
35,5	- 24,2	46,6	43,2	55,9	53,2	78,7	dont: pétrole <sup>(2)</sup>
<b>kgep</b>							<b>Consommation d'énergie par habitant</b>
8 513	3 597	2 476	3 643	1 759	1 817	1 013	Consommation intérieure brute
4 813	554	490	509	360	457	297	Consommation industrielle totale
1 634	617	477	711	471	390	262	Consommation des « Transports »
1 604	1 042	760	1 510	338	301	170	Consommation des « Foyers domestiques, etc. »
14	161	225	89	1	10	0	soit:
823	153	169	837	222	197	96	combustibles solides
418	495	18	75	0	14	5	combustibles liquides
298	233	149	296	111	97	69	combustibles gazeux
							énergie électrique
<b>kWh</b>							
3 449	2 707	1 739	3 446	1 287	1 129	798	énergie électrique
							<b>Part des différentes sources d'énergie dans la consommation intérieure brute</b>
44,9	30,8	12,1	39,5	6,8	21,1	6,6	Houille
33,9	38,1	47,5	57,2	63,0	54,4	81,8	Pétrole brut
0,6	—	17,4	—	28,0	6,7	—	Lignite
9,7	23,1	22,2	3,0	0,4	3,4	—	Gaz naturel
—	7,8	—	—	—	10,5	—	Chaleur nucléaire
10,0	0,2	0,8	0,3	1,7	3,7	10,8	Énergie électrique primaire
100	100	100	100	100	100	100	Total
							<b>Part des principales branches dans la consommation d'énergie</b>
0,8	9,4	1,8	3,5	5,5	7,8	5,0	Énergie
59,3	22,7	27,9	18,0	29,1	36,7	38,7	Industrie
20,1	25,3	27,1	25,1	38,0	31,4	34,2	Transports
19,8	42,7	43,2	53,4	27,3	24,2	22,1	Foyers domestiques, etc.
100	100	100	100	100	100	100	Total
							<b>Rapports de consommation</b>
0,95	0,62	0,70	0,75	0,67	0,63	0,72	Consommation finale énergétique
							Consommation intérieure brute
0,67	0,37	0,40	0,50	0,35	—	—	Énergie utile
							Consommation intérieure brute

(1) Importations moins exportations.

(2) Importations nettes de pétrole brut et prod. pétr.  
Consommation intérieure brute d'énergie + soutes

## Energy economics characteristic features

Base: 'Energy supplied' balance	EUR 12	EUR 10	BR Deutschland	France	Italia	Nederland	Belgique België
<b>1 - Production of primary energy</b> <span>M toe</span>							
1980	478.9	460.6	120.7	43.1	19.3	69.6	7.3
1982	513.6	493.3	124.5	54.0	21.8	55.5	8.5
1983	537.6	515.4	120.2	62.7	20.6	59.4	10.4
1984	538.4	507.9	124.0	74.1	22.0	60.1	11.4
1985	588.7	560.9	132.6	80.4	22.0	64.7	12.9
<b>2 - Net imports (1)</b> <span>M toe</span>							
1980	591.8	527.1	157.0	149.1	118.8	5.4	41.3
1982	476.4	418.4	130.1	119.1	112.3	9.0	35.4
1983	434.9	377.5	128.4	110.5	104.4	4.6	31.5
1984	454.4	399.7	129.1	114.6	112.6	7.2	31.4
1985	456.5	400.9	134.8	112.0	114.0	4.4	32.0
<b>3 - Gross inland cons. of primary sources and equival.</b> <span>M toe</span>							
1980	1 024.8	945.4	270.1	184.6	133.6	65.1	45.7
1982	963.7	886.3	248.8	175.2	127.2	56.7	41.3
1983	964.6	887.0	248.8	177.3	126.5	57.6	40.2
1984	984.0	905.2	251.1	186.5	129.4	60.1	42.0
1985	1 028.7	948.3	266.2	193.7	132.1	61.2	43.4
<b>4 - Imports (1)</b> <span>%</span>							
<b>Gross inland cons. + bunkers</b>							
Total							
1980	—	54.4	57.5	79.2	87.3	7.2	85.7
1982	—	46.1	51.9	66.9	86.8	13.9	81.2
1983	—	41.5	51.1	61.5	80.7	7.0	73.8
1984	—	43.6	49.3	60.7	85.0	10.7	70.9
1985	43.3	41.3	50.1	57.1	84.1	6.2	69.9
among which: petroleum (2)							
1980	—	45.2	48.0	59.8	70.4	50.5	53.4
1982	—	35.9	41.5	49.6	67.6	42.8	50.0
1983	—	31.7	40.8	45.1	61.2	39.4	46.6
1984	—	32.0	39.9	44.7	61.7	37.5	42.1
1985	31.6	29.5	39.5	41.5	60.0	35.5	42.0
<b>5 - Net imports of energy</b> <span>%</span>							
<b>Gross domestic product</b>							
1980	—	3.7	4.3	4.8	5.8	1.3	6.0
1982	—	3.6	3.9	5.0	6.6	1.2	9.0
1983	—	3.0	3.4	4.3	6.1	0.8	6.7
1984	—	3.3	3.4	4.4	5.8	0.2	8.2
1985	—	3.1	4.2	4.0	5.6	1.0	7.3
<b>6 - Energy intensity of the economy (3)</b> <span>kgoe per 1 000 ECU</span>							
1980	466	466	461	391	483	533	543
1982	437	434	426	363	460	473	490
1983	431	432	423	364	452	482	477
1984	430	435	426	379	447	491	490
1985	439	439	427	388	443	485	496
<b>7 - Gross inland consumption, per capita</b> <span>kgoe</span>							
1980	3 221	3 490	4 388	3 436	2 374	4 600	4 640
1982	3 016	3 258	4 027	3 221	2 247	3 939	4 180
1983	3 011	3 259	4 027	3 245	2 230	4 015	4 083
1984	3 063	3 344	4 217	3 394	2 271	4 168	4 258
1985	3 194	3 470	4 362	3 510	2 312	4 222	4 407
<b>8 - Industrial consumption per capita</b> <span>kgoe</span>							
1980	771	839	1 056	833	654	981	1 313
1982	661	712	879	679	560	840	1 102
1983	640	688	897	631	543	806	1 029
1984	657	698	943	643	570	943	1 070
1985	661	704	988	663	529	947	1 049
<b>9 - Consumption by the 'Household, commerce, handicraft, etc.' per capita</b> <span>kgoe</span>							
1980	875	979	1 231	960	591	1 485	1 333
1982	814	915	1 139	894	559	1 268	1 135
1983	824	916	1 115	913	597	1 269	1 096
1984	827	925	1 165	910	595	1 278	1 123
1985	876	983	1 258	933	614	1 361	1 245
<b>10 - Population</b> <span>Mio</span>							
1980	317.4	270.9	61.6	53.7	56.4	14.1	9.9
1982	319.6	272.0	61.6	54.4	56.6	14.3	9.9
1983	320.3	272.4	61.4	54.7	56.8	14.4	9.9
1984	321.3	272.8	61.2	54.9	57.0	14.4	9.9
1985	322.0	273.3	61.0	55.2	57.1	14.5	9.9

(1) Imports minus exports.

(2) Net imports of crude oil and petroleum products

Gross inland consumption of energy + bunkers

(3) Gross inland consumption

Gross domestic product at 1980 prices and 1980 exchange rates

# Données caractéristiques de l'économie de l'énergie

Luxembourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ελλάδα	España	Portugal	Base: Bilan « Énergie finale »
			M tep				1 - Production de sources primaires
0,0	195,1	2,0	0,3	3,4	17,8	0,8	1980
0,0	219,6	2,7	1,7	4,8	19,5	0,7	1982
0,0	231,6	2,9	2,2	5,4	21,4	0,8	1983
0,0	203,8	3,9	2,5	6,0	24,9	1,0	1984
0,0	235,2	2,8	3,9	6,5	26,7	1,1	1985
			M tep				2 - Importations nettes (1)
3,6	12,7	6,5	19,2	13,6	54,4	9,9	1980
2,9	-22,1	5,3	15,5	10,8	48,1	9,9	1982
2,8	-34,8	5,0	14,2	10,9	47,5	9,8	1983
3,0	-21,9	4,8	14,4	11,2	44,6	10,1	1984
3,1	-31,9	5,3	15,5	11,8	45,9	9,6	1985
			M tep				3 - Cons. intérieure brute de sources primaires et équival.
3,6	199,9	8,4	19,1	15,3	69,6	9,5	1980
3,0	193,9	8,1	16,9	15,2	67,0	10,4	1982
2,8	193,6	8,0	16,2	15,9	67,0	10,5	1983
3,0	192,3	8,3	16,5	16,2	68,4	10,4	1984
3,1	203,7	8,8	18,6	17,5	70,1	10,3	1985
			%				4 - Importations nettes (1) Cons. intér. brute + soutes Total
99,4	6,3	76,8	98,4	84,1	—	—	1980
98,9	-11,3	64,7	89,1	66,9	—	—	1982
98,8	-17,8	62,8	86,1	65,3	—	—	1983
98,9	-11,3	57,5	85,1	64,5	—	—	1984
99,5	-15,5	60,6	81,5	63,0	63,1	89,6	1985
							dont: pétrole (2)
30,3	1,0	67,5	67,6	81,3	—	—	1980
34,8	-14,5	54,3	54,9	64,1	—	—	1982
35,7	-22,3	50,0	51,2	59,3	—	—	1983
32,6	-20,1	46,6	47,9	56,8	—	—	1984
35,5	-24,2	46,6	43,2	55,9	53,2	78,7	1985
			%				5 - Importations nettes d'énergie Produit intérieur brut
—	-0,1	8,1	5,1	—	—	—	1980
—	-1,4	7,5	5,0	6,3	—	—	1982
—	-2,0	6,4	3,4	6,7	—	—	1983
—	-1,7	6,2	4,1	6,5	—	—	1984
—	-1,8	5,7	3,8	7,5	—	—	1985
			kgép par 1 000 ECU				6 - Intensité énergétique de l'économie (3)
1 079	521	603	396	530	456	526	1980
921	502	571	344	531	435	540	1982
901	485	556	321	540	428	553	1983
863	476	556	319	548	428	567	1984
861	484	583	348	579	429	539	1985
			kgép				7 - Consommation intérieure brute, par habitant
9 398	3 569	2 459	3 730	1 611	1 796	964	1980
8 142	3 462	2 335	3 298	1 557	1 770	1 046	1982
7 770	3 441	2 271	3 168	1 583	1 761	1 049	1983
8 268	3 404	2 352	3 224	1 635	1 781	1 034	1984
8 513	3 597	2 476	3 643	1 759	1 817	1 013	1985
			kgép				8 - Consommation de l'industrie, par habitant
6 238	739	566	740	414	512	316	1980
4 637	687	505	441	364	484	321	1982
4 325	654	447	426	363	478	309	1983
4 826	552	421	475	379	461	298	1984
4 813	554	490	509	360	457	297	1985
			kgép				9 - Consommation des « Foyers domestiques, commerce, artisanat, etc. » par habitant
1 619	1 002	796	1 483	288	274	147	1980
1 544	990	685	1 433	310	280	172	1982
1 530	979	637	1 400	306	290	170	1983
1 457	956	771	1 414	315	294	169	1984
1 604	1 042	760	1 510	338	301	170	1985
			Mio				10 - Population
0,4	56,0	3,4	5,1	9,6	37,2	9,9	1980
0,4	56,3	3,5	5,1	9,8	37,9	9,9	1982
0,4	56,4	3,5	5,1	9,8	38,1	10,0	1983
0,4	56,5	3,5	5,1	9,9	38,4	10,1	1984
0,4	56,6	3,5	5,1	9,9	38,6	10,2	1985

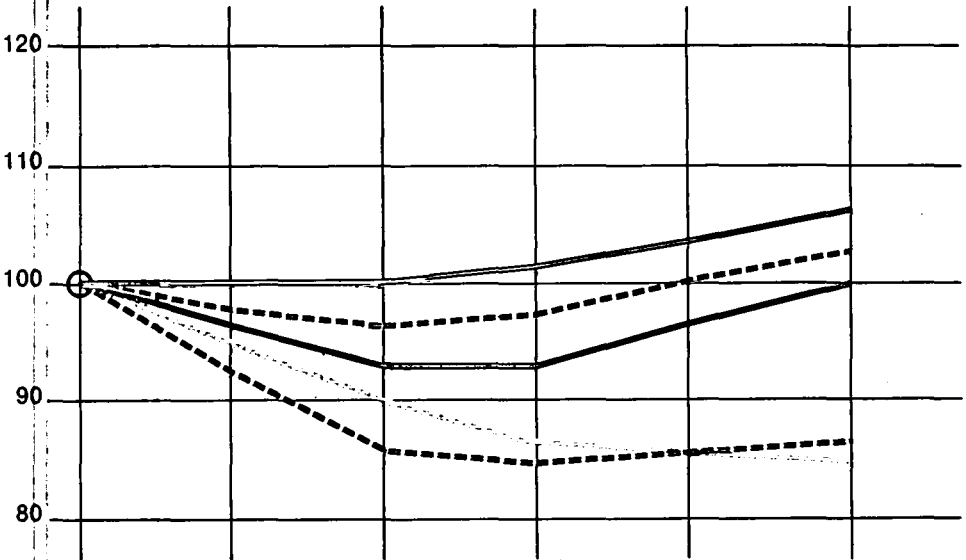
(1) Importations moins exportations.

(2) Importations nettes de pétrole brut et prod. pétroliers  
Consommation intérieure brute d'énergie + soutes

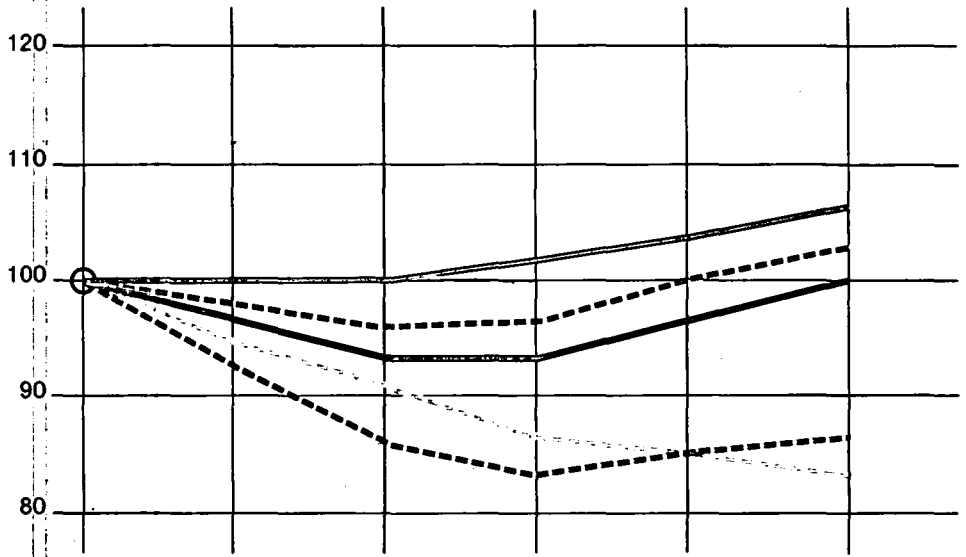
(3) Consommation intérieure brute  
Produit intérieur brut aux prix et taux de change de 1980



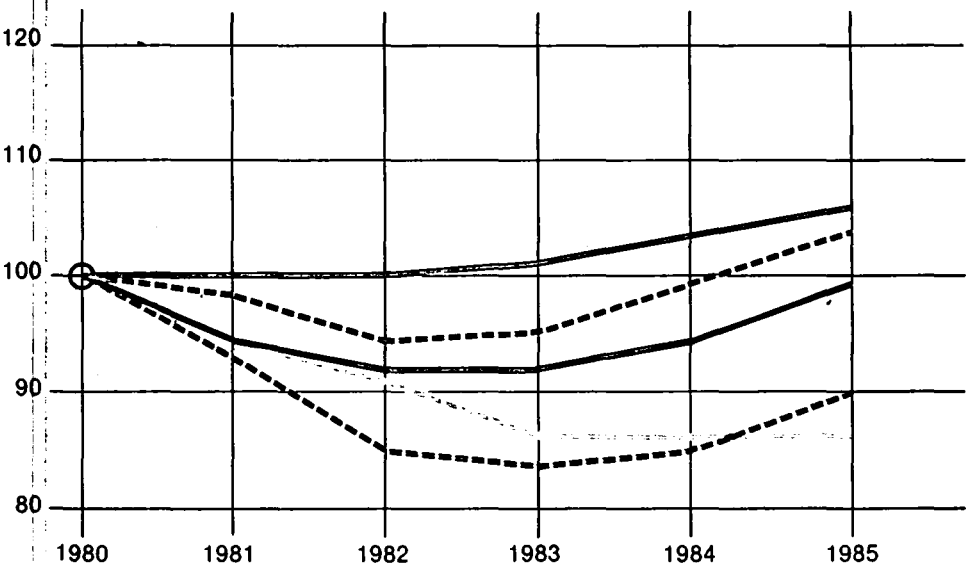
EUR 12



EUR 10



BR DEUTSCHLAND



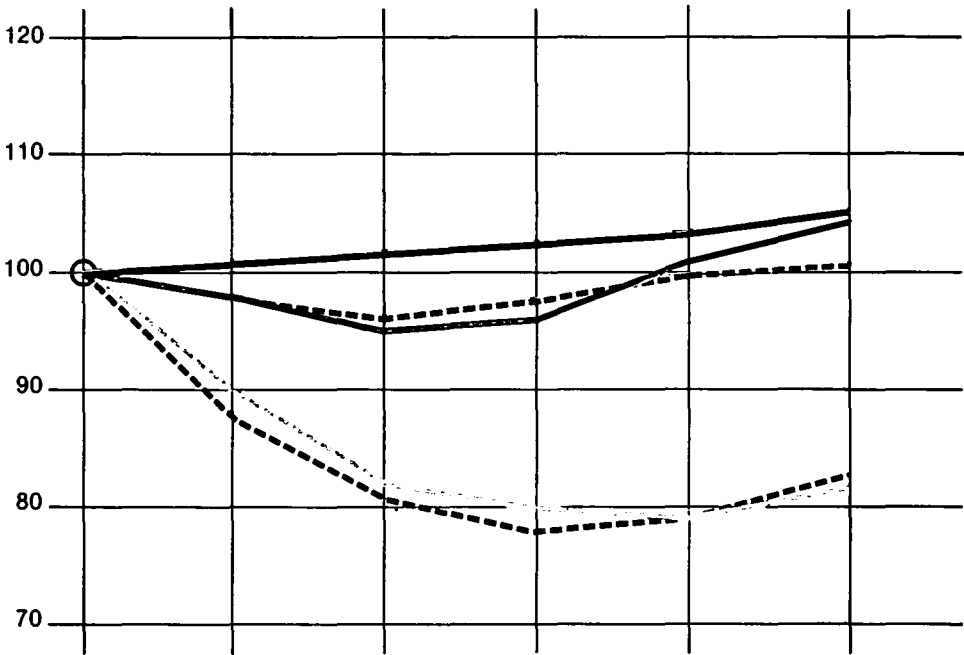
— Gross domestic product (in volume)  
Produit intérieur brut (en volume)

— Gross inland consumption of energy  
Consommation intérieure brute d'énergie

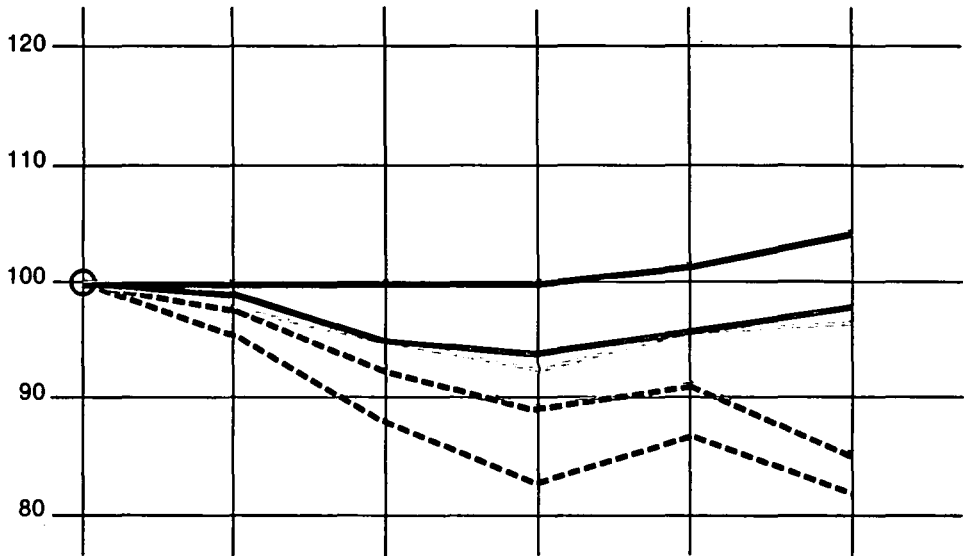
--- Energy consumption in industry  
Consommation d'énergie dans l'industrie

-.-.- Industrial production  
Production industrielle

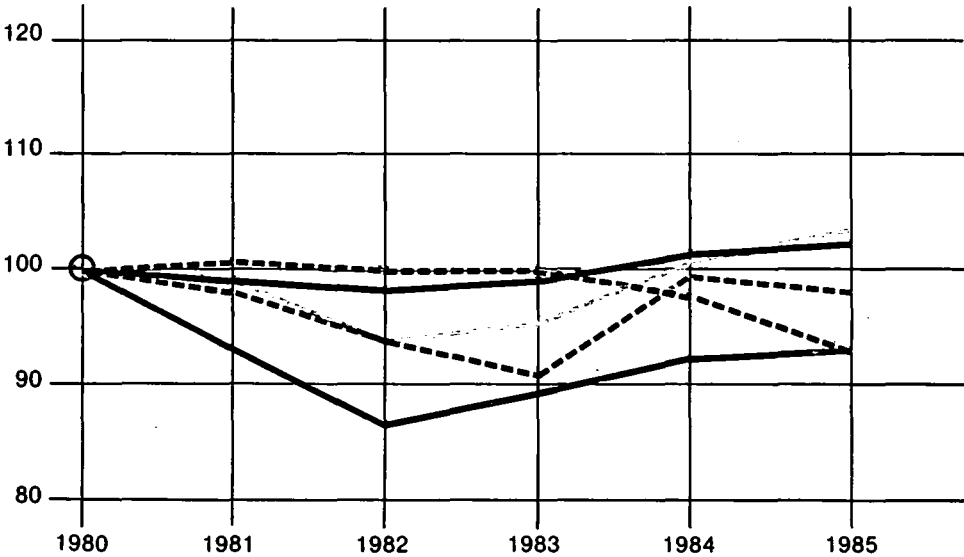
..... Energy consumed by product unit  
Énergie consommée par unité de produit



FRANCE



ITALIA



NEDERLAND

— Gross domestic product (in volume)  
Produit intérieur brut (en volume)

— Gross inland consumption of energy  
Consommation intérieure brute d'énergie

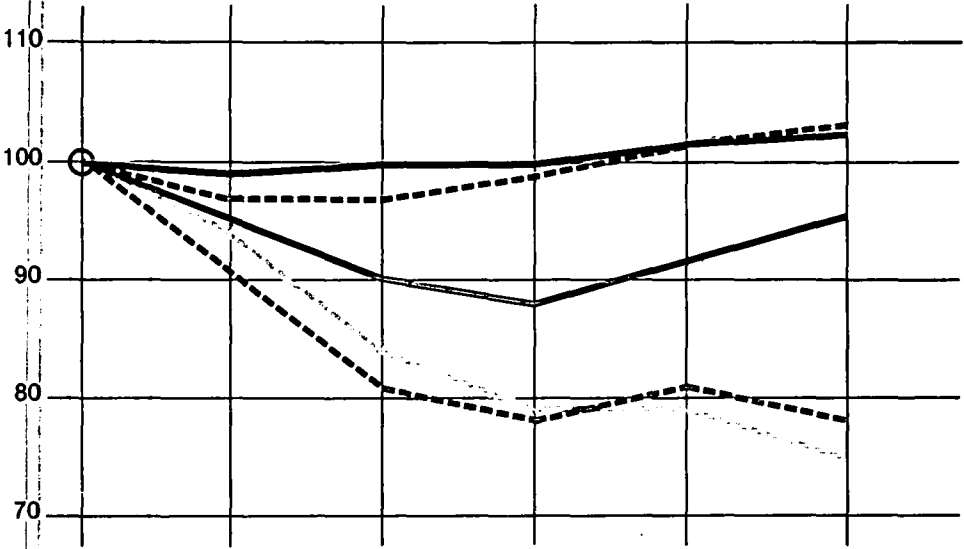
----- Energy consumption in industry  
Consommation d'énergie dans l'industrie

----- Industrial production  
Production industrielle

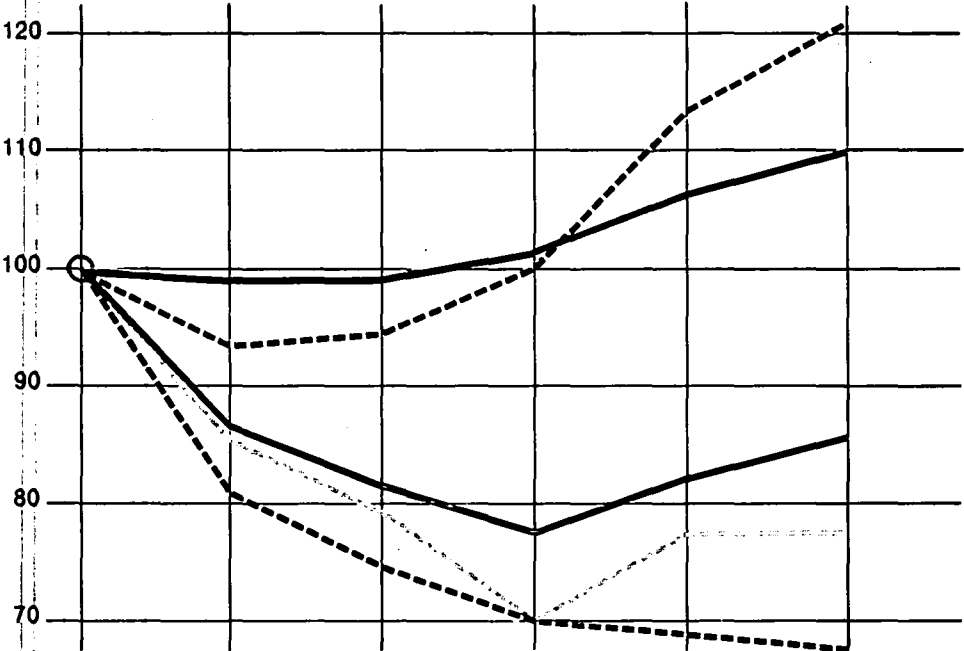
----- Energy consumed by product unit  
Énergie consommée par unité de produit



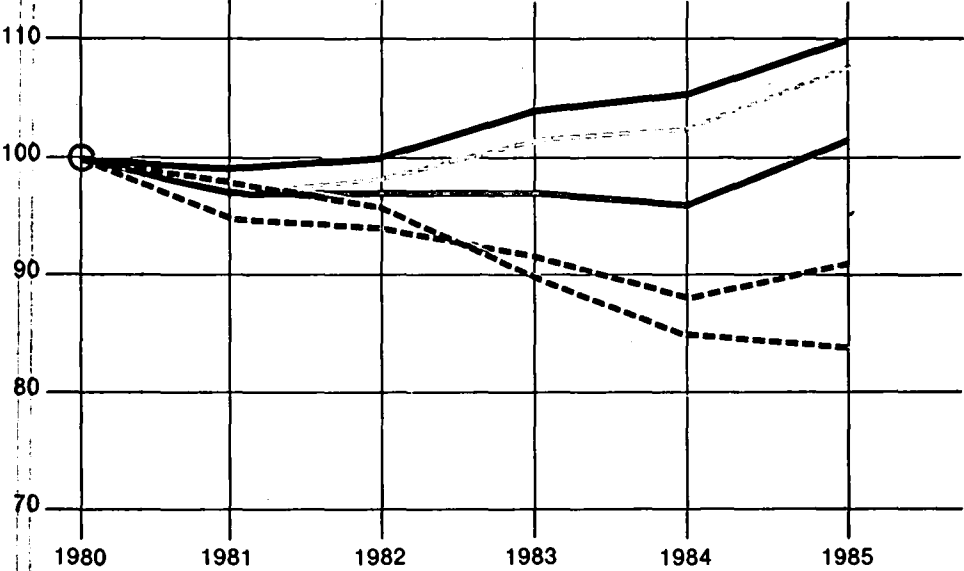
BELGIQUE / BELGIË



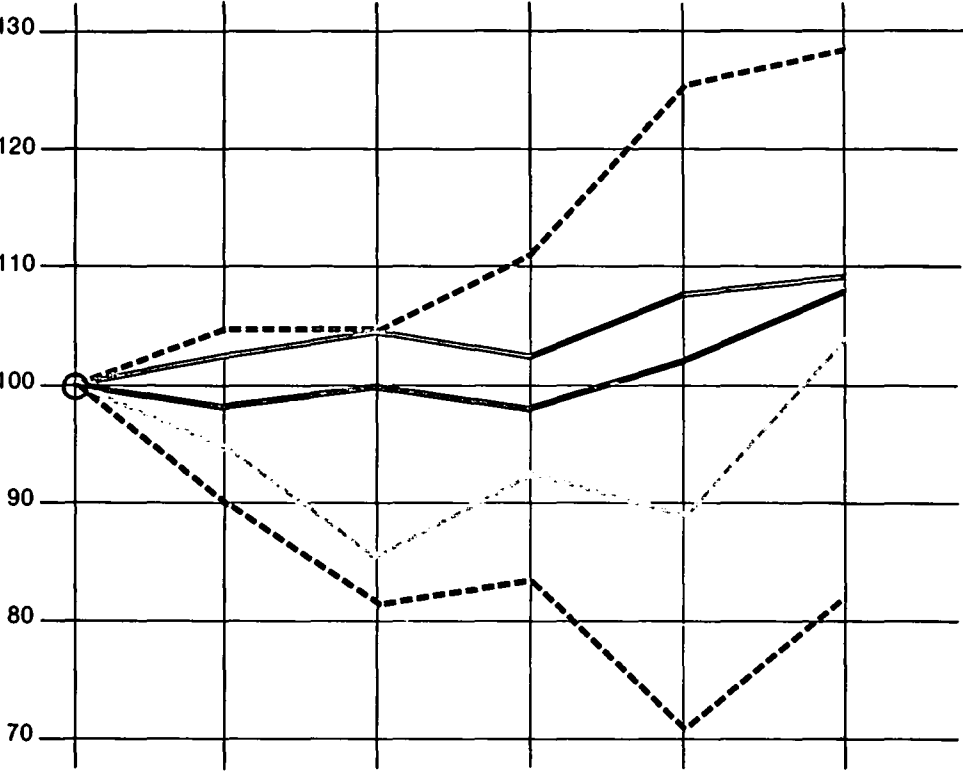
LUXEMBOURG



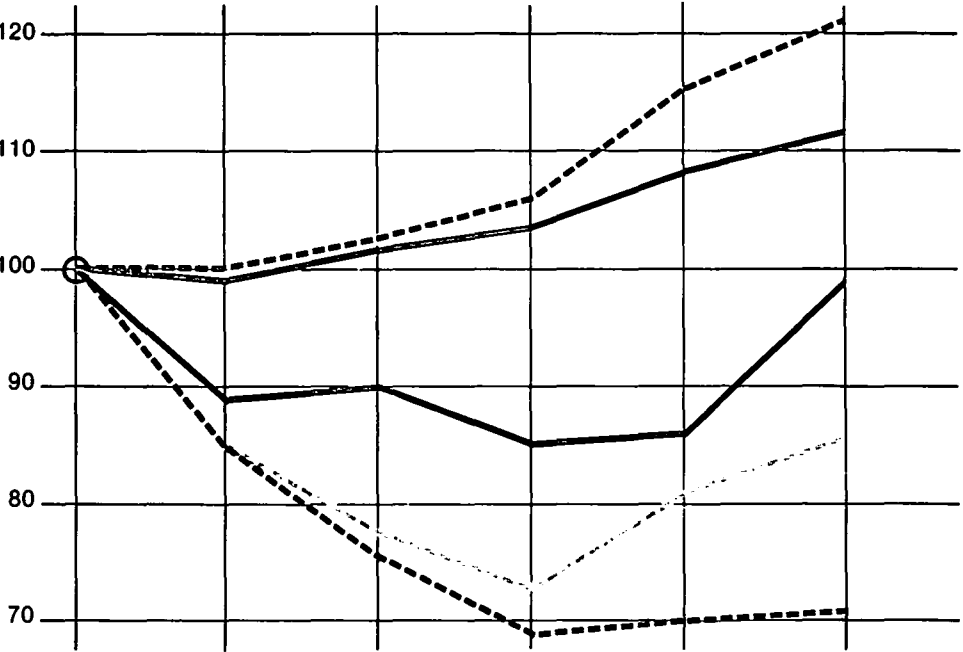
UNITED KINGDOM



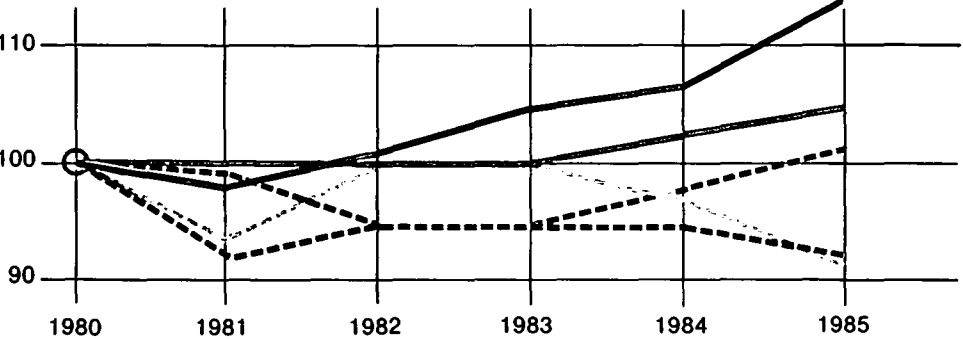
\_\_\_\_\_  
 Gross domestic product (in volume)  
 Produit intérieur brut (en volume)  
 \_\_\_\_\_  
 Gross inland consumption of energy  
 Consommation intérieure brute d'énergie  
 - - - - -  
 Energy consumption in industry  
 Consommation d'énergie dans l'industrie  
 - - - - -  
 Industrial production  
 Production industrielle  
 - - - - -  
 Energy consumed by product unit  
 Énergie consommée par unité de produit



IRELAND



DANMARK



GREECE

Gross domestic product (in volume)  
Produit intérieur brut (en volume)

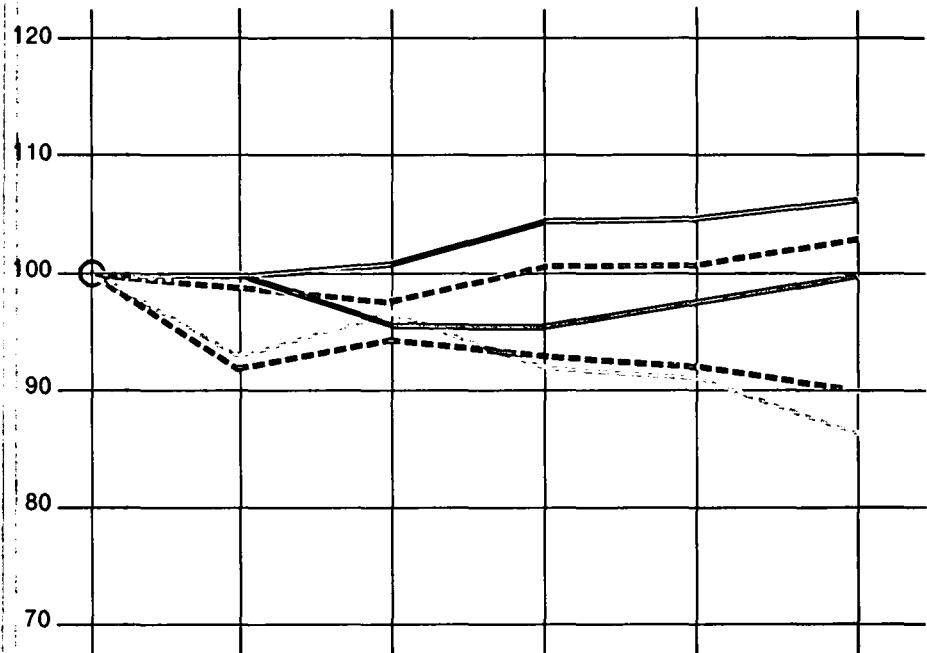
Gross inland consumption of energy  
Consommation intérieure brute d'énergie

Energy consumption in industry  
Consommation d'énergie dans l'industrie

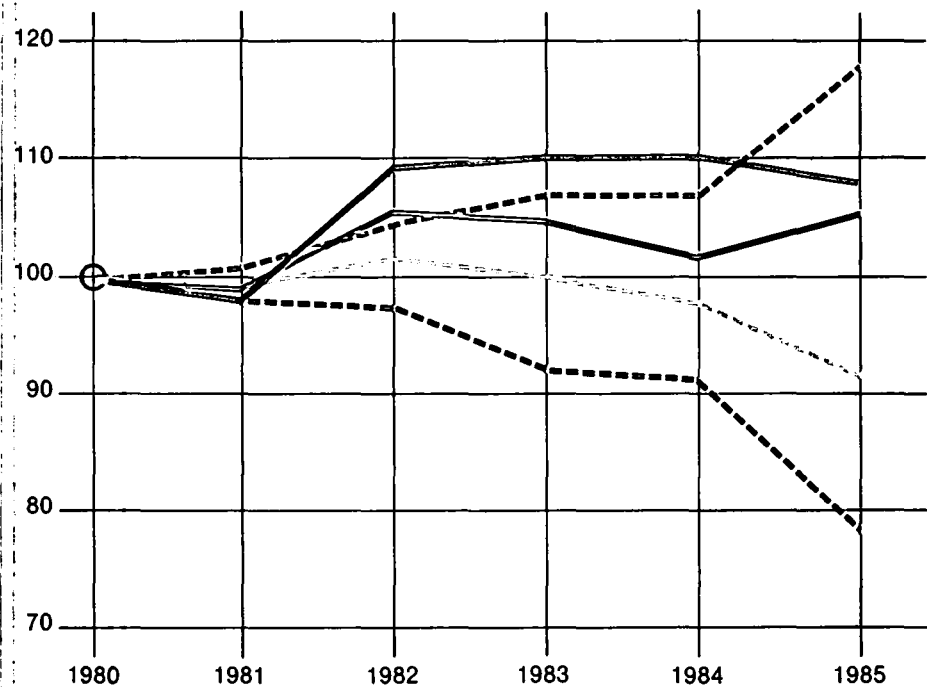
Industrial production  
Production industrielle

Energy consumed by product unit  
Énergie consommée par unité de produit

ESPAÑA



PORTUGAL



—————  
Gross domestic product (in volume)  
Produit intérieur brut (en volume)

—————  
Gross inland consumption of energy  
Consommation intérieure brute d'énergie

-----  
Energy consumption in industry  
Consommation d'énergie dans l'industrie

-----  
Industrial production  
Production industrielle

-----  
Energy consumed by product unit  
Énergie consommée par unité de produit

Energy indicators

Indicateurs de l'énergie

EUR 12								
1980 = 100	1980	1981	1982	1983	1984	1985		
Gross domestic product (in volume)	100	100	100	102	104	107		
Total imports in volume (constant prices)								
All goods	100							
All fuels	100							
Total imports (current prices)								
All goods	100							
All fuels	100							
among which: petroleum	100							
Net imports								
All fuels	100							
Petroleum	100							
Energy intensity								
Energy total	100							
Petroleum	100							
Gross fixed capital formation								
Total	100	95	94	94	96	98		
Energy	100							
Energy								
Production of primary sources	478,9 Mtoe	100	105	107	112	111	123	588,5 Mtoe
Net imports	591,8 Mtoe	100	86	81	74	78	77	456,5 Mtoe
Gross inland consumption	1 024,8 Mtoe	100	97	94	94	97	100	1 028,2 Mtoe
Transformation input	951,6 Mtoe	100	94	90	88	90	91	865,8 Mtoe
among which: power stations	247,6 Mtoe	100	95	92	90	87	85	211,1 Mtoe
refineries	570,0 Mtoe	100	90	84	81	82	79	452,2 Mtoe
Final energy consumption	692,8 Mtoe	100	96	93	93	95	98	673,4 Mtoe
Industry (A + B)								
a) Energy consumption	302,0 Mtoe	100	93	87	85	86	88	264,4 Mtoe
b) Production <sup>(1)</sup>		100	98	97	98	100	103	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	95	90	87	86	85	
'Energy' branch (A)								
a) Energy consumption	57,3 Mtoe	100	96	92	91	87	90	51,7 Mtoe
b) Production <sup>(1)</sup>		100	100	100	102	102	108	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	96	92	89	85	83	
'Industry' branch (B)								
a) Energy consumption	244,7 Mtoe	100	92	86	84	86	87	212,8 Mtoe
b) Production <sup>(1)</sup>		100	98	96	97	100	103	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	94	90	87	86	84	
'Transportation' sector								
Energy consumption	170,4 Mtoe	100	99	102	102	105	107	181,5 Mtoe
Motor spirit and derv fuels consumption	134,6 Mt	100	99	103	103	106	109	146,1 Mt
Motor vehicles in use		100						
'Households, etc.' sector								
Energy consumption	277,8 Mtoe	100	97	94	95	96	102	282,1 Mtoe

(<sup>1</sup>) Index of industrial production.

(<sup>2</sup>) Energy consumed by product unit.

Mtoe = million tonnes of oil equivalent

**EUR 12**

	1980		1981	1982	1983	1984		1985
Share of different sources of energy in primary production (in %)								
Hard coal	159,8 Mtoe	33,4	32,1	30,6	27,6	20,2	22,7	133,7 Mtoe
Brown coal	31,7 Mtoe	7,2	7,3	7,1	6,7	7,1	6,0	35,3 Mtoe
Crude oil (1)	92,3 Mtoe	19,3	20,4	23,3	25,2	27,6	25,6	150,6 Mtoe
Natural gas	129,3 Mtoe	27,0	24,9	22,6	22,3	22,5	21,6	127,1 Mtoe
Electrical energy	15,4 Mtoe	3,2	2,9	2,9	2,7	2,8	2,5	14,6 Mtoe
Nuclear heat	44,0 Mtoe	9,2	11,7	12,9	14,7	19,2	21,0	123,6 Mtoe
Total (2)	476,2 Mtoe	100	100	100	100	100	100	588,7 Mtoe
Share of different sources of energy in gross inland consumption (in %)								
Hard coal	202,5 Mtoe	19,8	20,3	20,5	20,0	17,7	19,5	200,3 Mtoe
Brown coal	35,5 Mtoe	3,5	3,8	3,9	3,9	3,9	3,7	37,8 Mtoe
Crude oil (1)	551,4 Mtoe	53,8	51,0	50,1	48,5	48,0	45,0	462,7 Mtoe
Natural gas	171,1 Mtoe	16,7	16,9	16,6	17,4	18,0	18,0	184,7 Mtoe
Electrical energy	16,6 Mtoe	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,5	15,8 Mtoe
Nuclear heat	44,0 Mtoe	4,3	6,9	6,9	8,2	10,4	12,0	123,6 Mtoe
Total (2)	1 024,8 Mtoe	100	100	100	100	100	100	1 028,7 Mtoe
Share of principal sectors in energy consumption (in %)								
Energy	57,3 Mtoe	7,6	7,7	7,6	7,5	7,1	7,1	51,7 Mtoe
Industry	244,7 Mtoe	32,6	31,4	30,3	29,6	29,9	29,9	212,9 Mtoe
Transport	170,4 Mtoe	22,7	23,5	24,9	24,9	25,3	24,9	181,5 Mtoe
Households, etc.	277,8 Mtoe	37,0	37,5	37,3	38,0	37,7	38,7	282,0 Mtoe
Total	750,1 Mtoe	100	100	100	100	100	100	728,2 Mtoe
Share of different types of energy in final energy consumption (in %)								
Hard coal and derived solid fuels	59,0 Mtoe	8,5	9,0	9,0	8,6	8,6	9,5	64,3 Mtoe
Brown coal and derivatives	3,9 Mtoe	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	4,5 Mtoe
Petroleum products	383,2 Mtoe	55,3	53,5	53,3	52,7	51,4	49,7	336,4 Mtoe
Natural gas	127,0 Mtoe	18,3	19,0	18,9	19,4	20,1	20,9	141,1 Mtoe
Derived gases	14,1 Mtoe	2,0	2,1	1,9	1,9	2,0	1,9	12,9 Mtoe
Electrical energy	101,7 Mtoe	14,7	15,3	15,7	16,2	16,6	16,7	112,9 Mtoe
Heat	3,9 Mtoe	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	4,4 Mtoe
Total	692,8 Mtoe	100	100	100	100	100	100	676,5 Mtoe
Share of different types of energy in consumption of the 'Industry' branch (in %)								
Hard coal and derived solid fuels	39,4 Mtoe	16,1	18,3	18,8	18,6	19,6	21,6	46,0 Mtoe
Brown coal and derivatives	1,7 Mtoe	0,7	0,8	0,9	1,0	1,0	1,0	2,2 Mtoe
Petroleum products	90,9 Mtoe	37,2	32,4	31,1	29,0	26,4	23,4	49,9 Mtoe
Natural gas	51,4 Mtoe	21,0	21,8	22,0	22,6	23,8	24,3	51,7 Mtoe
Derived gases	12,1 Mtoe	5,0	5,3	5,1	5,2	5,4	5,3	11,4 Mtoe
Electrical energy	47,9 Mtoe	19,6	20,8	21,6	22,5	22,9	23,3	49,6 Mtoe
Heat	1,2 Mtoe	0,5	0,5	0,5	1,0	1,0	1,1	2,3 Mtoe
Total	244,7 Mtoe	100	100	100	100	100	100	212,9 Mtoe
Share of different types of energy in consumption of 'Households, etc.' sector (in %)								
Hard coal and derived solid fuels	19,4 Mtoe	7,0	6,7	6,9	6,4	5,6	6,4	18,2 Mtoe
Brown coal and derivatives	2,2 Mtoe	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	2,3 Mtoe
Petroleum products	124,9 Mtoe	45,0	43,0	41,3	41,1	39,7	38,4	108,3 Mtoe
Natural gas	75,3 Mtoe	27,1	28,5	28,9	29,6	30,7	31,6	89,2 Mtoe
Derived gases	1,9 Mtoe	0,7	0,7	0,6	0,6	0,7	0,5	1,5 Mtoe
Electrical energy	51,3 Mtoe	18,5	19,4	20,5	21,0	21,8	21,4	60,4 Mtoe
Heat	2,7 Mtoe	1,0	1,0	1,0	0,7	0,7	0,7	2,1 Mtoe
Total	277,8 Mtoe	100	100	100	100	100	100	282,0 Mtoe

<sup>(1)</sup> Including, where appropriate, primary petroleum products.

<sup>(2)</sup> Including, where appropriate, other fuels and geothermal heat.

Energy indicators

Indicateurs de l'énergie

EUR 10

1980 = 100		1980	1981	1982	1983	1984	1985	
Produit intérieur brut (en volume)		100	100	100	102	104	107	
Importations totales en volume (prix constants)								
Toutes marchandises		100	95	97	100	106	111	
Produits énergétiques		100	91	87	84	88	91	
Importations totales à prix courants								
Toutes marchandises	518 894 Mio ECU	100	112	122	128	148	160	828 249 Mio ECU
Produits énergétiques	113 525 Mio ECU	100	124	129	124	140	145	165 123 Mio ECU
dont : pétrole	97 883 Mio ECU	100	121	124	118	132	135	132 360 Mio ECU
Importations nettes								
Produits énergétiques	75 125 Mio ECU	100	118	119	107	121	121	90 946 Mio ECU
Pétrole	68 030 Mio ECU	100	115	111	99	110	107	72 850 Mio ECU
Intensité énergétique								
Total énergie		100	97	93	93	93		
Pétrole		100	92	87	83	83		
Formation brute de capital fixe								
Total		100	95	93	94	96	99	
Énergie		100	98	102				
Énergie								
Production de sources primaires	460,3 Mtep	100	105	107	112	110	122	560,9 Mtep
Importations nettes	527,5 Mtep	100	84	79	72	77	76	400,9 Mtep
Consommation intérieure brute	945,7 Mtep	100	97	94	94	97	100	948,3 Mtep
Entrées en transformation	867,5 Mtep	100	93	89	87	89	90	782,5 Mtep
dont : Centrales électriques	226,4 Mtep	100	94	91	89	87	86	194,0 Mtep
Raffineries	513,6 Mtep	100	89	83	80	80	78	399,0 Mtep
Consommation finale énergétique	642,0 Mtep	100	96	93	92	94	97	625,0 Mtep
Industrie (A + B)								
a) Consommation d'énergie	275,4 Mtep	100	93	87	84	86	87	240,4 Mtep
b) Production (1)		100	98	96	97	100	103	
(a) : (b) (2)		100	95	91	87	86	84	
Branche « Énergie » (A)								
a) Consommation d'énergie	53,0 Mtep	100	97	92	91	87	90	47,6 Mtep
b) Production (1)		100	99	99	101	102	107	
(a) : (b) (2)		100	98	93	90	85	84	
Branche « Industrie » (B)								
a) Consommation d'énergie	222,4 Mtep	100	92	85	83	86	87	192,8 Mtep
b) Production (1)		100	97	96	96	100	103	
(a) : (b) (2)		100	95	89	86	84	84	
Secteur « Transports »								
Consommation d'énergie	153,5 Mtep	100	99	102	102	105	107	163,8 Mtep
Consommation d'essence et de gasoil	122,8 Mt	100	99	102	103	106	108	132,7 Mt
Parc automobile	95,6 Mio	100	103	106	108			
Secteur « Foyers domestiques, etc. »								
Consommation d'énergie	266,1 Mtep	100	97	93	94	95	101	268,7 Mtep

(1) Indice de production industrielle.

(2) Énergie consommée par unité de produit.

Mtep = millions de tonnes d'équivalent pétrole.

**EUR 10**

	1980	1981	1982	1983	1984	1985
--	------	------	------	------	------	------

**Part des différentes sources d'énergie dans la production primaire (en %)**

Houille	150,7 Mtep	33,0	31,5	30,3	27,4	19,6	22,2	124,6 Mtep
Lignite	31,3 Mtep	7,0	6,7	6,4	6,1	6,4	5,5	30,6 Mtep
Pétrole brut <sup>(1)</sup>	90,5 Mtep	19,8	21,1	24,0	25,8	28,5	26,4	148,1 Mtep
Gaz naturel	129,3 Mtep	28,2	26,0	23,6	23,3	23,6	22,6	126,9 Mtep
Énergie électrique	12,2 Mtep	2,7	2,6	2,5	2,3	2,3	2,0	11,0 Mtep
Chaleur nucléaire	42,7 Mtep	9,3	11,8	13,0	14,8	19,0	20,7	116,2 Mtep
Total <sup>(2)</sup>	460,3 Mtep	100	100	100	100	100	100	560,9 Mtep

**Part des différentes sources d'énergie dans la consommation intérieure brute (en %)**

Houille	190,3 Mtep	20,1	20,5	20,8	20,3	17,7	19,5	184,9 Mtep
Lignite	32,4 Mtep	3,5	3,7	3,7	3,7	3,7	3,5	33,1 Mtep
Pétrole brut <sup>(1)</sup>	493,8 Mtep	52,4	49,7	48,7	47,0	46,5	43,9	416,1 Mtep
Gaz naturel	169,4 Mtep	18,0	18,2	17,9	18,7	19,1	19,2	182,3 Mtep
Énergie électrique	13,4 Mtep	1,5	1,6	1,5	1,5	1,4	1,3	12,0 Mtep
Chaleur nucléaire	42,7 Mtep	4,5	6,2	7,2	8,6	10,6	12,3	116,2 Mtep
Total <sup>(2)</sup>	945,7 Mtep	100	100	100	100	100	100	948,3 Mtep

**Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)**

Énergie	53,0 Mtep	7,6	7,6	7,5	7,5	7,1	7,1	47,6 Mtep
Industrie	226,5 Mtep	32,5	31,4	30,2	29,2	29,3	28,6	192,3 Mtep
Transports	153,5 Mtep	22,0	22,8	24,1	24,2	24,8	24,4	163,8 Mtep
Foyers domestiques, etc.	266,1 Mtep	38,0	38,2	38,2	39,1	38,9	40,0	268,7 Mtep
Total	699,0 Mtep	100	100	100	100	100	100	672,4 Mtep

**Part des différents types d'énergie dans la consommation finale énergétique (en %)**

Houille et dérivés solides	56,0 Mtep	8,7	8,9	9,2	8,6	8,6	9,5	59,2 Mtep
Lignite et dérivés	3,9 Mtep	0,7	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	4,5 Mtep
Produits pétroliers	346,2 Mtep	53,5	51,8	51,4	51,0	50,0	48,5	303,0 Mtep
Gaz naturel	130,3 Mtep	20,2	21,0	20,9	21,5	21,7	22,4	139,7 Mtep
Gaz dérivés	13,0 Mtep	2,0	2,0	1,8	1,9	2,0	1,9	11,6 Mtep
Énergie électrique	92,8 Mtep	14,4	15,0	15,4	15,9	16,4	16,4	102,5 Mtep
Chaleur	3,9 Mtep	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	4,3 Mtep
Total	646,1 Mtep	100	100	100	100	100	100	624,8 Mtep

**Part des différents types d'énergie dans la consommation de la branche « Industrie » (en %)**

Houille et dérivés solides	36,8 Mtep	16,2	17,8	19,1	18,3	19,6	21,5	41,3 Mtep
Lignite et dérivés	1,7 Mtep	0,8	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1	2,2 Mtep
Produits pétroliers	78,0 Mtep	34,2	29,6	28,2	26,2	24,4	21,7	41,7 Mtep
Gaz naturel	54,8 Mtep	24,4	25,2	25,7	26,4	25,8	26,3	50,5 Mtep
Gaz dérivés	11,5 Mtep	5,0	5,2	4,9	5,3	5,5	5,5	10,5 Mtep
Énergie électrique	42,5 Mtep	18,8	19,8	20,6	21,7	22,4	22,8	43,9 Mtep
Chaleur	1,2 Mtep	0,6	1,4	0,6	1,1	1,1	1,2	2,3 Mtep
Total	226,5 Mtep	100	100	100	100	100	100	192,3 Mtep

**Part des différents types d'énergie dans la consommation du secteur « Foyers domestiques, etc. » (en %)**

Houille et dérivés solides	19,1 Mtep	7,2	6,8	7,1	6,5	5,7	6,6	17,7 Mtep
Lignite et dérivés	2,2 Mtep	1,0	0,8	0,8	0,7	0,9	0,8	2,3 Mtep
Produits pétroliers	117,5 Mtep	44,2	42,4	40,2	40,2	38,6	37,4	100,5 Mtep
Gaz naturel	75,2 Mtep	28,2	30,0	30,3	31,0	32,2	33,1	89,0 Mtep
Gaz dérivés	1,6 Mtep	0,6	0,5	0,5	0,4	0,6	0,4	1,1 Mtep
Énergie électrique	47,8 Mtep	17,9	19,0	20,0	20,5	21,3	20,8	56,0 Mtep
Chaleur	2,7 Mtep	1,0	1,0	1,0	0,7	0,7	0,8	2,1 Mtep
Total	266,1 Mtep	100	100	100	100	100	100	268,7 Mtep

(1) Y compris, le cas échéant, les produits pétroliers primaires.

(2) Y compris, le cas échéant, les autres combustibles.

Energy Indicators

Indicateurs de l'énergie

BR Deutschland

1980 = 100	1980	1981	1982	1983	1984	1985		
Bruttoinlandsprodukt (in Mengen)	100	100	100	101	104	107		
Mengenmäßige Einfuhren insgesamt (zu Testpreisen)								
Alle Waren	100	95	96	100	105	110		
Energetische Produkte	100	89	85	83	84	85		
Wertmäßige Einfuhren insgesamt (zu Marktpreisen)								
Alle Waren	135 245 Mio ECU	100	109	117	127	143	208 333 Mio ECU	
Energetische Produkte	30 183 Mio ECU	100	118	123	121	131	41 368 Mio ECU	
darunter: Erdöl	24 912 Mio ECU	100	113	115	112	123	31 488 Mio ECU	
Netto-Einfuhr								
Energetische Produkte	25 025 Mio ECU	100	117	122	120	130	34 675 Mio ECU	
Erdöl	22 889 Mio ECU	100	112	113	110	122	28 709 Mio ECU	
Energie-Inhalt								
Energie insgesamt	100	95	92	92	92			
Erdöl	100	90	86	84	82			
Bruttoanlageinvestitionen								
Insgesamt	100	95	90	93	94	94		
Energie	100	102	114	113	78			
Energie								
Erzeugung von Primärenergieträgern	120,8 MtRÖE	100	103	103	100	103	110	132,6 MtRÖE
Netto-Einfuhr	157,0 MtRÖE	100	86	83	82	82	86	134,8 MtRÖE
Brutto-Inlandsverbrauch	270,3 MtRÖE	100	95	92	92	95	99	266,2 MtRÖE
Umwandlungseinsatz	231,9 MtRÖE	100	93	90	87	89	90	209,4 MtRÖE
darunter: Kraftwerke	72,6 MtRÖE	100	96	92	94	93	86	62,6 MtRÖE
Raffinerien	111,2 MtRÖE	100	87	83	79	78	76	84,9 MtRÖE
Energetischer Endverbrauch	181,2 MtRÖE	100	95	91	92	95	99	179,3 MtRÖE
Industrie (A + B)								
a) Verbrauch von Energie	80,5 MtRÖE	100	93	86	84	86	90	72,3 MtRÖE
b) Industrielle Produktion (¹)	100	98	95	96	99	104		
(a):(b) (²)	100	95	91	87	87	87		
Bereich „Energie“ (A)								
a) Verbrauch von Energie	15,6 MtRÖE	100	96	89	83	73	77	12,0 MtRÖE
b) Industrielle Produktion (¹)	100	97	94	93	95	97		
(a):(b) (²)	100	100	95	89	89	77	79	
Bereich „Industrie“ (B)								
a) Verbrauch von Energie	64,9 MtRÖE	100	92	85	84	89	93	60,3 MtRÖE
b) Industrielle Produktion (¹)	100	98	95	96	99	105		
(a):(b) (²)	100	94	89	87	90	89		
Sektor „Verkehr“								
Verbrauch von Energie	40,4 MtRÖE	100	97	99	100	103	104	42,2 MtRÖE
Benzin und Dieselölverbrauch	34,0 Mt	100	96	98	101	104	120	35,2 Mt
Fahrzeugbestand	25,0 Mio	100	102	104	106	109	111	27,8 Mio
Sektor „Haushalt usw.“								
Verbrauch von Energie	75,8 MtRÖE	100	97	92	93	95	101	76,8 MtRÖE
Gradtage	3 371	3 009	3 017	3 055	3 221	3 322		

(¹) Index der industriellen Produktion.

(²) Energieverbrauch je Produktionseinheit.

MtRÖE = Millionen Tonnen Rohöleinheiten



BR Deutschland

	1980	1981	1982	1983	1984	1985
--	------	------	------	------	------	------

Anteil der verschiedenen Energieträger an der Primärerzeugung(in %)

Steinkohle	61,8 MtRÖE	51,2	50,3	50,6	48,5	45,2	44,0	58,3 MtRÖE
Braunkohle	26,5 MtRÖE	22,0	21,6	20,7	21,0	20,5	18,2	24,1 MtRÖE
Rohöl (¹)	4,6 MtRÖE	3,8	3,6	3,4	3,4	3,3	3,1	4,1 MtRÖE
Naturgas	14,3 MtRÖE	11,8	11,7	10,0	11,4	10,7	9,5	12,6 MtRÖE
Elektrische Primärenergie	1,5 MtRÖE	1,2	1,3	1,2	1,2	1,2	1,0	1,3 MtRÖE
Kernenergie	11,1 MtRÖE	9,2	10,9	13,3	13,7	18,5	23,6	31,3 MtRÖE
Primärenergie insgesamt (²)	120,8 MtRÖE	100	100	100	100	100	100	132,6 MtRÖE

Anteil der verschiedenen Energieträger am Brutto-Inlandsverbrauch (in %)

Steinkohle	55,3 MtRÖE	20,5	21,7	21,9	22,0	19,9	21,5	57,1 MtRÖE
Braunkohle	27,4 MtRÖE	10,1	10,8	10,8	10,8	10,4	9,5	25,2 MtRÖE
Rohöl (¹)	128,9 MtRÖE	47,7	44,5	43,9	43,4	42,9	40,9	108,8 MtRÖE
Naturgas	44,7 MtRÖE	16,5	16,5	15,4	15,9	15,8	15,5	41,2 MtRÖE
Elektrische Primärenergie	2,0 MtRÖE	0,7	0,9	0,9	0,9	0,7	0,6	1,6 MtRÖE
Kernenergie	11,1 MtRÖE	4,1	5,3	6,6	6,6	8,9	11,8	31,3 MtRÖE
Primärenergie insgesamt (²)	270,3 MtRÖE	100	100	100	100	100	100	266,2 MtRÖE

Anteil der wichtigsten Sektoren am Energieverbrauch (in %)

Energie	15,6 MtRÖE	7,9	8,0	7,7	7,2	6,3	6,3	12,0 MtRÖE
Industrie	64,9 MtRÖE	33,1	32,3	31,7	30,6	31,6	31,5	60,3 MtRÖE
Verkehr	40,4 MtRÖE	20,6	21,0	22,1	22,7	23,0	22,0	42,2 MtRÖE
Haushalte usw.	75,8 MtRÖE	38,5	38,7	38,6	39,5	39,1	40,1	76,8 MtRÖE
Insgesamt	196,8 MtRÖE	100	100	100	100	100	100	191,3 MtRÖE

Anteil der einzelnen Energiearten am energetischen Endverbrauch (in %)

Steinkohle und Derivate	16,1 MtRÖE	8,9	9,5	10,4	8,8	9,0	9,8	17,6 MtRÖE
Braunkohle und Derivate	3,1 MtRÖE	1,7	1,8	1,8	1,7	1,8	1,7	3,1 MtRÖE
Mineralölprodukte	97,9 MtRÖE	54,0	51,5	51,0	51,3	49,8	48,8	87,5 MtRÖE
Naturgas	28,4 MtRÖE	15,7	16,8	16,4	17,1	18,0	18,3	32,8 MtRÖE
Abgeleitete Gase	5,8 MtRÖE	3,2	3,0	2,7	2,9	2,9	3,0	5,4 MtRÖE
Elektrizität	27,5 MtRÖE	15,2	16,0	16,3	16,8	17,1	16,8	30,1 MtRÖE
Wärme	2,4 MtRÖE	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	2,7 MtRÖE
Insgesamt	181,2 MtRÖE	100	100	100	100	100	100	179,3 MtRÖE

Anteil der einzelnen Energiearten am Verbrauchsbereich „Industrie“ (in %)

Steinkohle und Derivate	12,1 MtRÖE	18,6	21,4	24,1	21,1	21,7	23,4	14,1 MtRÖE
Braunkohle und Derivate	1,3 MtRÖE	2,0	2,5	2,7	2,9	3,0	2,9	1,7 MtRÖE
Mineralölprodukte	18,3 MtRÖE	28,2	21,7	20,9	18,1	17,0	14,7	8,9 MtRÖE
Naturgas	14,6 MtRÖE	22,7	23,5	22,7	24,1	25,4	25,7	15,5 MtRÖE
Abgeleitete Gase	5,0 MtRÖE	7,7	7,5	7,0	8,0	7,3	8,0	4,8 MtRÖE
Elektrizität	12,7 MtRÖE	19,6	20,9	21,2	22,9	22,8	22,4	13,5 MtRÖE
Wärme	0,8 MtRÖE	1,2	2,6	1,4	2,9	2,8	3,0	1,8 MtRÖE
Insgesamt	64,9 MtRÖE	100	100	100	100	100	100	60,3 MtRÖE

Anteil der einzelnen Energiearten am Verbrauch des Sektors „Haushalt usw.“(in %)

Steinkohle und Derivate	4,0 MtRÖE	5,2	4,7	4,9	4,2	4,0	4,3	3,3 MtRÖE
Braunkohle und Derivate	1,8 MtRÖE	2,3	2,2	2,1	1,7	1,8	1,8	1,4 MtRÖE
Mineralölprodukte	40,2 MtRÖE	53,0	51,4	49,0	50,4	48,0	49,0	37,6 MtRÖE
Naturgas	13,7 MtRÖE	18,1	20,4	20,5	21,3	22,5	22,5	17,3 MtRÖE
Abgeleitete Gase	0,7 MtRÖE	1,0	0,9	0,8	0,5	1,0	0,8	0,6 MtRÖE
Elektrizität	13,9 MtRÖE	18,3	19,4	20,5	20,6	21,5	20,3	15,6 MtRÖE
Wärme	1,6 MtRÖE	2,1	1,1	2,2	1,1	1,2	1,2	0,9 MtRÖE
Insgesamt	75,8 MtRÖE	100	100	100	100	100	100	76,8 MtRÖE

(¹) Einschließlich der Mineralöl-Primärerzeugnisse.

(²) Einschließlich der anderen Brennstoffe.

Energy indicators

Indicateurs de l'énergie

France

1980 = 100		1980	1981	1982	1983	1984	1985	
Produit intérieur brut (en volume)		100	101	102	103	105	106	
Importations totales en volume (prix constants)								
Toutes marchandises		100	97	100	98	101	104	
Produits énergétiques		100	88	80	74	75	74	
Importations totales à prix courants								
Toutes marchandises	97 102 Mio ECU	100	112	121	122	135	146	141 642 Mio ECU
Produits énergétiques	25 783 Mio ECU	100	121	123	112	123	123	31 634 Mio ECU
dont: pétrole	22 143 Mio ECU	100	118	117	106	115	113	24 970 Mio ECU
Importations nettes								
Produits énergétiques	22 482 Mio ECU	100	120	124	111	122	118	26 617 Mio ECU
Pétrole	19 199 Mio ECU	100	116	118	106	116	110	21 207 Mio ECU
Intensité énergétique								
Total énergie		100	98	93	93	97		
Pétrole		100	89	83	78	75		
Formation brute de capital fixe								
Total		100	99	99	97	96	99	
Énergie		100	109	124	125	123		
Énergie								
Production de sources primaires	43,1 Mtep	100	127	125	145	172	186	80,4 Mtep
Importations nettes	149,1 Mtep	100	87	80	74	77	75	112,0 Mtep
Consommation intérieure brute	184,5 Mtep	100	98	95	96	101	105	193,7 Mtep
Entrées en transformation	173,4 Mtep	100	93	84	83	88	92	159,3 Mtep
dont: Centrales électriques	27,9 Mtep	100	78	79	66	52	45	12,5 Mtep
Raffineries	114,3 Mtep	100	85	73	67	68	68	78,1 Mtep
Consommation finale énergétique	128,0 Mtep	100	94	91	92	93	95	121,6 Mtep
Industrie (A + B)								
a) Consommation d'énergie	55,0 Mtep	100	88	81	78	79	83	45,5 Mtep
b) Production (1)		100	98	96	98	100	101	
(a): (b) (2)		100	90	83	80	79	82	
Branche « Énergie » (A)								
a) Consommation d'énergie	10,4 Mtep	100	99	86	78	79	86	8,9 Mtep
b) Production (1)		100	99	94	95	101	105	
(a): (b) (2)		100	100	91	82	78	82	
Branche « Industrie » (B)								
a) Consommation d'énergie	44,5 Mtep	100	86	79	78	79	82	36,6 Mtep
b) Production (1)		100	97	97	98	100	100	
(a): (b) (2)		100	89	81	80	79	82	
Secteur « Transports »								
Consommation d'énergie	31,7 Mtep	100	102	102	103	105	106	33,5 Mtep
Consommation d'essence et de gasoil	26,6 Mt	100	103	103	104	107	106	28,3 Mt
Parc automobile	21,1 Mio	100	103	105	108			
Secteur « Foyers domestiques, etc. »								
Consommation d'énergie	51,7 Mtep	100	97	94	96	97	100	51,5 Mtep
Degrés-jours		2 724	2 477	2 451	2 657	2 693	2 795	

(1) Indice de production industrielle.

(2) Énergie consommée par unité de produit.

Mtep = millions de tonnes d'équivalent pétrole.

**France**

	1980	1981	1982	1983	1984	1985		
Part des différentes sources d'énergie dans la production primaire (en %)								
Houille	11,0 Mtep	25,5	20,6	18,9	16,3	13,5	11,3	9,1 Mtep
Lignite	0,8 Mtep	1,9	1,6	1,6	1,3	1,1	0,8	0,6 Mtep
Pétrole brut (1)	2,5 Mtep	5,7	4,8	4,7	4,0	3,9	4,1	3,3 Mtep
Gaz naturel	6,3 Mtep	14,7	10,9	10,2	8,9	7,2	5,6	4,5 Mtep
Énergie électrique	6,0 Mtep	14,0	11,5	11,4	9,6	7,7	6,7	5,4 Mtep
Chaleur nucléaire	16,3 Mtep	37,9	50,4	53,0	59,7	66,5	71,3	57,3 Mtep
Total (2)	43,1 Mtep	100	100	100	100	100	100	80,4 Mtep
Part des différentes sources d'énergie dans la consommation intérieure brute (en %)								
Houille	30,1 Mtep	16,3	15,3	15,6	13,9	12,8	12,2	23,5 Mtep
Lignite	0,9 Mtep	0,5	0,5	0,5	0,3	0,4	0,5	0,9 Mtep
Pétrole brut (1)	109,2 Mtep	59,2	53,5	52,2	49,2	45,8	43,4	84,1 Mtep
Gaz naturel	21,6 Mtep	11,7	12,1	12,0	12,7	12,6	12,5	24,3 Mtep
Énergie électrique	6,3 Mtep	3,4	3,2	3,3	2,8	1,9	1,7	3,4 Mtep
Chaleur nucléaire	16,3 Mtep	8,9	15,2	16,3	21,1	26,4	29,6	57,3 Mtep
Total (2)	184,5 Mtep	100	100	100	100	100	100	193,7 Mtep
Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)								
Énergie	10,4 Mtep	7,5	7,9	7,2	6,5	6,5	6,8	8,9 Mtep
Industrie	44,6 Mtep	32,3	29,1	28,2	27,7	27,8	28,0	36,6 Mtep
Transports	31,7 Mtep	22,9	24,6	25,9	26,1	26,3	25,7	33,5 Mtep
Foyers domestiques, etc.	51,7 Mtep	37,4	38,4	38,7	39,7	39,4	39,5	51,5 Mtep
Total	138,4 Mtep	100	100	100	100	100	100	130,5 Mtep
Part des différents types d'énergie dans la consommation finale énergétique (en %)								
Houille et dérivés solides	11,2 Mtep	8,8	9,0	8,5	7,8	8,2	9,3	11,3 Mtep
Lignite et dérivés	0,2 Mtep	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1 Mtep
Produits pétroliers	78,7 Mtep	61,4	59,4	58,7	58,2	56,2	54,1	65,8 Mtep
Gaz naturel	17,2 Mtep	13,4	14,4	14,9	15,6	16,5	17,2	20,9 Mtep
Gaz dérivés	2,5 Mtep	2,0	1,8	1,7	1,5	1,5	1,5	1,8 Mtep
Énergie électrique	18,2 Mtep	14,2	15,2	16,1	16,8	17,4	17,9	21,7 Mtep
Chaleur	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	128,0 Mtep	100	100	100	100	100	100	121,6 Mtep
Part des différents types d'énergie dans la consommation de la branche « Industrie » (en %)								
Houille et dérivés solides	7,8 Mtep	17,4	20,7	20,6	18,4	20,4	23,3	8,5 Mtep
Lignite et dérivés	0,1 Mtep	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1 Mtep
Produits pétroliers	18,8 Mtep	42,0	34,3	32,0	33,3	30,0	26,3	9,6 Mtep
Gaz naturel	7,5 Mtep	16,7	19,9	20,2	21,3	22,3	22,9	8,4 Mtep
Gaz dérivés	2,3 Mtep	5,1	5,4	5,1	4,5	4,8	4,6	1,7 Mtep
Énergie électrique	8,1 Mtep	18,6	20,5	21,9	22,3	22,4	22,8	8,3 Mtep
Chaleur	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	44,5 Mtep	100	100	100	100	100	100	36,6 Mtep
Part des différents types d'énergie dans la consommation du secteur « Foyers domestiques, etc. » (en %)								
Houille et dérivés solides	3,4 Mtep	6,6	6,0	5,4	5,4	5,1	5,3	2,7 Mtep
Lignite et dérivés	0,1 Mtep	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1 Mtep
Produits pétroliers	28,9 Mtep	56,0	53,6	51,7	49,5	46,9	45,3	23,3 Mtep
Gaz naturel	9,7 Mtep	18,8	20,1	21,0	21,9	23,4	24,3	12,5 Mtep
Gaz dérivés	0,2 Mtep	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1 Mtep
Énergie électrique	9,5 Mtep	18,0	19,8	21,4	22,8	24,2	24,8	12,7 Mtep
Chaleur	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	51,7 Mtep	100	100	100	100	100	100	51,5 Mtep

(1) Y compris, le cas échéant, les produits pétroliers primaires.

(2) Y compris, le cas échéant, les autres combustibles.

Energy indicators

Indicateurs de l'énergie

Italia								
1980 = 100		1980	1981	1982	1983	1984	1985	
Prodotto interno lordo (in volume)		100	100	100	100	102	105	
Importazioni totali in volume (a prezzi costanti)								
Tutte le merci		100	93	93	93	102	111	
Prodotti energetici		100	99	94	94	94	98	
Importazioni totali a prezzi correnti								
Tutte le merci	71 813 Mio ECU	100	114	122	126	149	166	119 416 Mio ECU
Prodotti energetici	19 812 Mio ECU	100	138	140	140	149	158	31 315 Mio ECU
di cui: petrolio	17 874 Mio ECU	100	136	135	134	136	144	25 683 Mio ECU
Importazioni nette								
Prodotti energetici	16 633 Mio ECU	100	139	136	140	152	159	26 484 Mio ECU
Petrolio	14 811 Mio ECU	100	136	129	138	141	147	21 821 Mio ECU
Intensità energetica								
Totale energia		100	98	95	94	93		
Petrolio		100	98	90	91	84		
Investimenti fissi lordi								
Totale		100	101	95	92	98	101	
Energia		100	108	102	103	105		
Energia								
Produzione di fonti primarie	19,3 Mtep	100	104	113	108	114	114	22,0 Mtep
Importazioni nette	119,4 Mtep	100	97	94	87	94	96	114,0 Mtep
Consumo interno lordo	134,4 Mtep	100	99	95	94	96	98	132,1 Mtep
Entrata in trasformazione	137,9 Mtep	100	97	94	88	86	84	115,3 Mtep
di cui: centrali elettriche	30,7 Mtep	100	99	100	99	97	98	30,2 Mtep
raffinerie	96,2 Mtep	100	96	91	84	80	77	73,6 Mtep
Consumo finale energetico	96,6 Mtep	100	98	96	93	96	96	93,0 Mtep
Industria (A + B)								
a) Consumo d'energia	45,1 Mtep	100	96	88	83	87	82	37,0 Mtep
b) Produzione <sup>(1)</sup>		100	98	95	93	96	97	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	98	93	89	91	85	
Ramo «Energia» (A)								
a) Consumo d'energia	7,0 Mtep	100	98	95	99	95	96	6,7 Mtep
b) Produzione <sup>(1)</sup>		100	99	99	97	97	99	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	99	96	102	98	97	
Ramo «Industria» (B)								
a) Consumo d'energia	38,1 Mtep	100	95	86	81	85	80	30,2 Mtep
b) Produzione <sup>(1)</sup>		100	98	94	92	95	97	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	97	91	88	89	82	
Settore «Trasporti»								
Consumo d'energia	24,6 Mtep	100	103	113	105	108	113	27,8 Mtep
Consumo di benzina e gasolio	20,4 Mt	100	103	112	103	107	113	23,0 Mt
Parco autoveicoli	19,4 Mio	100	105	111	114			
Settore «Usi domestici, ecc.»								
Consumo d'energia	33,9 Mtep	100	98	94	99	100	103	35,1 Mtep
Gradi-giorno		2 295	2 060	1 973	2 074	2 164	2 042	

(<sup>1</sup>) Indice della produzione industriale.

(<sup>2</sup>) Energia consumata per unità di prodotto.

Mtep = milioni di tonnellate di equivalente petrolio

**Italia**

	1980	1981	1982	1983	1984	1985
<b>Aliquota delle varie fonti di energia nella produzione primaria (in %)</b>						
Carbon fossile	0,0 Mtep	—	—	—	—	—
Lignite	0,3 Mtep	1,6	1,5	1,4	1,4	0,3 Mtep
Petrolio greggio <sup>(1)</sup>	1,9 Mtep	9,8	7,5	8,2	10,9	2,4 Mtep
Gas naturale	10,3 Mtep	53,3	57,3	55,0	51,4	52,5
Energia elettrica	3,9 Mtep	20,2	18,4	16,3	17,3	16,6
Calore nucleare	0,7 Mtep	3,5	4,0	8,5	7,9	8,8
Totale <sup>(2)</sup>	19,3 Mtep	100	100	100	100	100
<b>Aliquota delle varie fonti di energia nel consumo interno lordo (in %)</b>						
Carbon fossile	11,2 Mtep	7,9	9,3	10,2	9,8	10,5
Lignite	0,4 Mtep	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3
Petrolio greggio <sup>(1)</sup>	92,9 Mtep	69,4	68,3	65,7	65,6	61,6
Gas naturale	22,7 Mtep	17,0	16,5	17,3	17,7	20,5
Energia elettrica	4,4 Mtep	3,3	3,4	3,3	3,6	4,2
Calore nucleare	0,7 Mtep	0,5	0,6	1,5	1,3	1,5
Totale <sup>(2)</sup>	134,4 Mtep	100	100	100	100	100
<b>Aliquota dei principali settori nel consumo di energia (in %)</b>						
Energia	7,0 Mtep	7,2	6,7	6,7	7,1	6,7
Industria	38,1 Mtep	36,2	35,6	33,2	31,7	32,6
Trasporti	24,6 Mtep	23,9	25,0	28,1	26,2	26,6
Usi domestici, ecc.	33,9 Mtep	32,7	32,6	32,0	35,0	34,1
Totale	103,6 Mtep	100	100	100	100	100
<b>Aliquota dei vari tipi di energia nel consumo finale energetico (in %)</b>						
Carbone e derivati solidi	4,0 Mtep	4,1	4,4	5,1	4,9	4,8
Lignite e derivati	0,0 Mtep	0,0	0,1	—	—	—
Prodotti petroliferi	59,2 Mtep	61,3	60,6	59,4	58,7	57,3
Gas naturale	17,9 Mtep	18,6	18,7	18,6	19,3	20,2
Gas derivati	1,6 Mtep	1,7	1,8	1,7	1,7	1,9
Energia elettrica	13,8 Mtep	14,3	14,5	15,0	15,4	15,7
Calore	—	—	—	—	—	—
Totale	96,6 Mtep	100	100	100	100	100
<b>Aliquota dei vari tipi di energia nel consumo del ramo «industria» (in %)</b>						
Carbone e derivati solidi	3,7 Mtep	10,0	11,0	13,6	13,4	13,4
Lignite e derivati	0,0 Mtep	0,0	0,1	—	—	—
Prodotti petroliferi	16,0 Mtep	41,3	39,8	35,4	33,8	32,8
Gas naturale	9,1 Mtep	24,1	24,0	24,2	24,7	25,2
Gas derivati	1,2 Mtep	3,2	3,5	3,5	3,8	4,3
Energia elettrica	8,1 Mtep	21,4	21,7	23,2	24,3	24,4
Calore	—	—	—	—	—	—
Totale	38,1 Mtep	100	100	100	100	100
<b>Aliquota dei vari tipi di energia nel consumo del settore «usi domestici, ecc.» (in %)</b>						
Carbone e derivati solidi	0,3 Mtep	0,6	0,5	0,8	0,8	0,4
Lignite e derivati	0,0 Mtep	0,0	0,1	0,1	—	—
Prodotti petroliferi	19,3 Mtep	57,3	55,0	50,7	52,3	49,2
Gas naturale	8,5 Mtep	25,2	26,4	28,5	28,1	30,5
Gas derivati	0,4 Mtep	1,2	1,2	1,3	1,2	1,2
Energia elettrica	5,3 Mtep	15,7	16,7	18,6	17,6	18,6
Calore	—	—	—	—	—	—
Totale	33,9 Mtep	100	100	100	100	100

(1) Compresi i prodotti petroliferi primari.

(2) Compresi gli altri combustibili e il calore geotermico.

Energy indicators

Indicateurs de l'énergie

Nederland

1980 = 100		1980	1981	1982	1983	1984	1985	
Gross domestic product (in volume)		100	99	98	99	102	103	
Total imports in volume (constant prices)								
All goods		100	92	93	96	104	110	
All fuels		100	89	89	91	99	104	
Total imports (current prices)								
All goods	55 368 Mio ECU	100	107	115	125	148	163	90 217 Mio ECU
All fuels	13 317 Mio ECU	100	118	125	130	148	158	20 991 Mio ECU
among which: petroleum	12 367 Mio ECU	100	116	121	127	143	153	18 927 Mio ECU
Net imports								
All fuels	1 552 Mio ECU	100						1 586 Mio ECU
Petroleum	4 832 Mio ECU	100	111	94	93	96	77	3 718 Mio ECU
Energy intensity								
Energy total		100	94	89	91	92		
Petroleum		100	92	80	77	74		
Gross fixed capital formation								
Total		100	90	86	88	92	95	
Energy		100	92	82	78	86		
Energy								
Production of primary sources	69,6 Mtoe	100	92	80	85	86	93	64,7 Mtoe
Net imports	5,3 Mtoe	100	69	170	87	136	82	4,4 Mtoe
Gross inland consumption	65,0 Mtoe	100	93	87	89	93	94	61,2 Mtoe
Transformation input	67,9 Mtoe	100	85	82	88	96	88	60,0 Mtoe
among which: power stations	12,9 Mtoe	100	98	94	93	97	97	12,4 Mtoe
refineries	51,0 Mtoe	100	81	79	87	95	85	43,1 Mtoe
Final energy consumption	43,3 Mtoe	100	95	89	89	95	98	42,2 Mtoe
Industry (A + B)								
a) Energy consumption	17,5 Mtoe	100	99	94	91	99	98	17,2 Mtoe
b) Production <sup>(1)</sup>		100	98	94	96	101	104	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	101	100	95	98	94	
'Energy' branch (A)								
a) Energy consumption	3,9 Mtoe	100	103	108	107	96	88	3,5 Mtoe
b) Production <sup>(1)</sup>		100	92	83	88	91	97	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	112	130	122	104	91	
'Industry' branch (B)								
a) Energy consumption	13,6 Mtoe	100	98	90	86	100	101	13,7 Mtoe
b) Production <sup>(1)</sup>		100	100	99	99	105	107	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	98	91	87	95	94	
'Transportation' sector								
Energy consumption	8,6 Mtoe	100	100	97	100	107	103	8,8 Mtoe
Motor spirit and derv fuels consumption	5,8 Mt	100	101	98	102	104	109	6,4 Mt
Motor vehicles in use	4,9 Mio	100	101	103	105	106	109	5,4 Mio
'Households, etc.' sector								
Energy consumption	21,2 Mtoe	100	92	86	86	87	93	19,7 Mtoe
Degrees-day		2 910	2 816	2 799	2 806	2 875		

(<sup>1</sup>) Index of industrial production.

(<sup>2</sup>) Energy consumed by product unit.

Mtoe = million tonnes of oil equivalent

**Energy indicators**  
**Indicateurs de l'énergie**

**Nederland**

	1980	1981	1982	1983	1984	1985
<b>Share of different sources of energy in primary production (in %)</b>						
Hard coal	0,0 Mtoe	—	—	—	—	0,0 Mtoe
Brown coal	0,0 Mtoe	—	—	—	—	0,0 Mtoe
Crude oil <sup>(1)</sup>	1,6 Mtoe	2,3	2,5	3,5	5,7	4,1 Mtoe
Natural gas	66,7 Mtoe	95,7	95,5	94,4	92,6	59,5 Mtoe
Electrical energy	0,0 Mtoe	—	—	—	—	0,0 Mtoe
Nuclear heat	1,1 Mtoe	1,5	1,5	1,5	1,6	1,0 Mtoe
Total <sup>(2)</sup>	69,6 Mtoe	100	100	100	100	64,7 Mtoe
<b>Share of different sources of energy in gross inland consumption (in %)</b>						
Hard coal	4,1 Mtoe	6,4	6,2	9,1	8,9	10,8
Brown coal	—	—	—	—	—	0,1
Crude oil <sup>(1)</sup>	29,1 Mtoe	44,8	44,1	40,0	37,9	35,6
Natural gas	30,4 Mtoe	46,7	47,7	48,3	50,6	51,3
Electrical energy	0,0 Mtoe	-0,0	-0,0	0,4	0,7	0,5
Nuclear heat	1,1 Mtoe	1,7	1,6	1,7	1,6	1,6
Total <sup>(2)</sup>	65,0 Mtoe	100	100	100	100	100
<b>Share of principal sectors in energy consumption (in %)</b>						
Energy	3,9 Mtoe	8,2	8,9	9,8	9,8	8,4
Industry	13,6 Mtoe	29,3	29,4	28,4	27,3	30,2
Transport	8,6 Mtoe	18,1	19,0	19,4	20,2	20,4
Households, etc.	21,2 Mtoe	44,4	42,7	42,4	42,8	41,0
Total	47,3 Mtoe	100	100	100	100	100
<b>Share of different types of energy in final consumption (in %)</b>						
Hard coal and derived solid fuels	1,1 Mtoe	3,0	2,6	3,3	2,8	4,5
Brown coal and derivatives	—	—	—	—	—	0,2
Petroleum products	14,3 Mtoe	32,8	31,9	31,3	31,7	30,7
Natural gas	22,5 Mtoe	51,8	52,5	52,0	51,7	50,4
Derived gases	0,3 Mtoe	0,5	0,6	0,6	0,6	1,4
Electrical energy	4,9 Mtoe	11,3	11,9	12,5	12,8	12,4
Heat	0,2 Mtoe	0,5	0,5	0,4	0,4	0,5
Total	43,3 Mtoe	100	100	100	100	100
<b>Share of different types of energy in consumption of the 'Industry' branch (in %)</b>						
Hard coal and derived solid fuels	1,0 Mtoe	7,7	7,7	9,9	8,8	13,4
Brown coal and derivatives	—	—	—	—	—	0,5
Petroleum products	3,0 Mtoe	22,4	18,5	14,2	13,0	12,5
Natural gas	6,7 Mtoe	49,5	52,4	55,0	55,0	50,2
Derived gases	0,3 Mtoe	2,1	1,8	1,9	1,9	4,3
Electrical energy	2,4 Mtoe	17,9	18,0	18,7	19,9	17,6
Heat	0,0 Mtoe	0,3	1,6	0,2	1,4	1,5
Total	13,6 Mtoe	100	100	100	100	100
<b>Share of different types of energy in consumption of 'Households, etc.' sector (in %)</b>						
Hard coal and derived solid fuels	0,0 Mtoe	1,6	0,3	0,3	0,3	0,1
Brown coal and derivatives	—	—	—	0,1	0,1	—
Petroleum products	2,7 Mtoe	13,0	11,2	11,7	11,8	10,0
Natural gas	15,8 Mtoe	73,8	76,0	73,7	73,9	75,6
Derived gases	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	2,4 Mtoe	11,5	12,4	13,6	13,9	14,2
Heat	0,2 Mtoe	—	—	0,6	—	—
Total	21,2 Mtoe	100	100	100	100	100

<sup>(1)</sup> Including, where appropriate, primary petroleum products.

<sup>(2)</sup> Including, where appropriate, other fuels.

Energy indicators

Indicateurs de l'énergie

Belgique/België								
1980 = 100	1980	1981	1982	1983	1984	1985		
Produit intérieur brut (en volume)		100	99	100	100	102	103	
Importations totales en volume (UEBL) (prix constants)								
Toutes marchandises		100	95	92	94	101	103	
Produits énergétiques		100	91	88	82	85	80	
Importations totales à prix courants (UEBL)								
Toutes marchandises	51 613 Mio ECU	100	108	114	119	137	144	74 347 Mio ECU
Produits énergétiques	8 912 Mio ECU	100	126	136	119	147	137	12 239 Mio ECU
dont: pétrole	6 972 Mio ECU	100	128	136	115	142	127	8 828 Mio ECU
Importations nettes (UEBL)								
Produits énergétiques	5 062 Mio ECU	100	133	149	114	155	150	7 610 Mio ECU
Pétrole	3 373 Mio ECU	100	142	154	103	153	140	4 727 Mio ECU
Intensité énergétique								
Total énergie		100	96	90	88	90		
Pétrole		100	92	86	77	73		
Formation brute de capital fixe								
Total		100	84	82	79	80	81	
Énergie		100	94	96	90	93		
Énergie								
Production de sources primaires	7,3 Mtep	100	100	117	142	153	176	12,9 Mtep
Importations nettes	41,2 Mtep	100	87	86	77	77	78	32,0 Mtep
Consommation intérieure brute	45,7 Mtep	100	95	90	88	92	95	43,4 Mtep
Entrées en transformation	53,0 Mtep	100	91	81	78	82	77	40,9 Mtep
dont: Centrales électriques	9,4 Mtep	100	92	83	70	65	55	5,2 Mtep
Raffineries	33,5 Mtep	100	88	74	69	69	61	20,5 Mtep
Consommation finale énergétique	32,0 Mtep	100	92	87	84	86	90	28,7 Mtep
Industrie (A + B)								
a) Consommation d'énergie	16,0 Mtep	100	91	81	78	81	78	12,5 Mtep
b) Production (1)		100	97	97	99	102	104	
(a) : (b) (2)		100	94	84	79	79	75	
Branche « Énergie » (A)								
a) Consommation d'énergie	3,0 Mtep	100	91	74	78	81	74	2,2 Mtep
b) Production (1)		100	95	93	94	97	99	
(a) : (b) (2)		100	96	80	83	84	75	
Branche « Industrie » (B)								
a) Consommation d'énergie	13,0 Mtep	100	91	82	78	81	79	10,3 Mtep
b) Production (1)		100	98	98	100	102	105	
(a) : (b) (2)		100	93	84	78	79	75	
Secteur « Transports »								
Consommation d'énergie	5,8 Mtep	100	98	100	101	102	105	6,1 Mtep
Consommation d'essence et de gasoil	4,7 Mt	100	96	97	98	100	103	4,9 Mt
Parc automobile	3,4 Mio	100	102	102	103	105	106	3,7 Mio
Secteur « Foyers domestiques, etc. »								
Consommation d'énergie	13,1 Mtep	100	92	85	82	84	93	12,3 Mtep
Degrés-jours		2 881	2 685	2 637	2 757	2 813		

(1) Indice de production industrielle.

(2) Énergie consommée par unité de produit.

Mtep = millions de tonnes d'équivalent pétrole.



**Belgique/België**

	1980	1981	1982	1983	1984	1985
--	------	------	------	------	------	------

**Part des différentes sources d'énergie dans la production primaire (en %)**

Houille	4,1 Mtep	56,0	55,1	53,9	39,7	35,9	30,8	4,0 Mtep
Lignite	0,0 Mtep	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtep
Pétrole brut <sup>(1)</sup>	0,0 Mtep	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtep
Gaz naturel	0,0 Mtep	0,5	0,4	0,3	0,2	0,3	0,3	0,0 Mtep
Énergie électrique	0,0 Mtep	0,3	0,5	0,3	0,3	0,3	0,2	0,0 Mtep
Chaleur nucléaire	3,1 Mtep	42,6	43,5	45,0	58,9	62,6	67,7	8,7 Mtep
Total <sup>(2)</sup>	7,3 Mtep	100	100	100	100	100	100	12,9 Mtep

**Part des différentes sources d'énergie dans la consommation intérieure brute (en %)**

Houille	10,9 Mtep	23,9	25,7	26,4	22,9	24,7	22,3	9,7 Mtep
Lignite	0,1 Mtep	0,1	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1 Mtep
Pétrole brut <sup>(1)</sup>	22,9 Mtep	50,0	47,6	47,5	43,8	40,6	40,2	17,5 Mtep
Gaz naturel	8,9 Mtep	19,5	19,0	16,5	17,7	17,5	16,9	7,3 Mtep
Énergie électrique	-0,2 Mtep	-0,5	0,2	0,1	—	0,1	—	0,0 Mtep
Chaleur nucléaire	3,1 Mtep	6,8	7,4	9,3	15,2	16,7	20,0	8,7 Mtep
Total <sup>(2)</sup>	45,7 Mtep	100	100	100	100	100	100	43,4 Mtep

**Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)**

Énergie	3,0 Mtep	8,5	8,4	7,4	8,0	8,0	7,1	2,2 Mtep
Industrie	13,0 Mtep	37,1	36,6	36,0	34,8	35,3	33,5	10,3 Mtep
Transports	5,8 Mtep	16,6	17,6	19,3	20,1	19,7	19,6	6,1 Mtep
Foyers domestiques, etc.	13,1 Mtep	37,7	37,4	37,3	37,1	37,0	39,8	12,3 Mtep
Total	34,9 Mtep	100	100	100	100	100	100	30,9 Mtep

**Part des différents types d'énergie dans la consommation finale énergétique (en %)**

Houille et dérivés solides	5,1 Mtep	16,0	15,8	14,4	14,1	15,2	14,8	4,2 Mtep
Lignite et dérivés	0,1 Mtep	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,3	0,1 Mtep
Produits pétroliers	14,9 Mtep	46,7	46,1	47,4	46,6	44,5	45,3	13,0 Mtep
Gaz naturel	6,7 Mtep	20,7	20,7	20,5	20,6	21,2	21,2	6,1 Mtep
Gaz dérivés	1,1 Mtep	3,4	3,2	2,9	3,2	3,4	3,1	0,9 Mtep
Énergie électrique	3,7 Mtep	11,6	12,7	13,4	14,3	14,6	14,5	4,2 Mtep
Chaleur	0,4 Mtep	1,3	1,2	1,2	1,0	0,9	0,8	0,2 Mtep
Total	32,0 Mtep	100	100	100	100	100	100	28,7 Mtep

**Part des différents types d'énergie dans la consommation de la branche « Industrie » (en %)**

Houille et dérivés solides	4,0 Mtep	30,8	31,5	28,0	28,3	30,4	30,2	3,1 Mtep
Lignite et dérivés	0,0 Mtep	0,3	0,5	0,6	0,2	0,4	0,5	0,1 Mtep
Produits pétroliers	2,4 Mtep	18,7	19,0	22,8	21,4	17,0	17,3	1,8 Mtep
Gaz naturel	3,1 Mtep	23,5	20,0	20,2	19,4	21,0	20,2	2,1 Mtep
Gaz dérivés	1,1 Mtep	8,1	8,1	7,4	8,5	8,8	8,6	0,9 Mtep
Énergie électrique	2,1 Mtep	15,8	17,2	18,3	20,0	20,4	21,4	2,2 Mtep
Chaleur	0,4 Mtep	2,7	2,7	2,7	2,4	2,0	1,8	0,2 Mtep
Total	13,0 Mtep	100	100	100	100	100	100	10,3 Mtep

**Part des différents types d'énergie dans la consommation du secteur « Foyers domestiques, etc. » (en %)**

Houille et dérivés solides	1,1 Mtep	8,4	7,8	8,8	8,6	8,7	9,1	1,1 Mtep
Lignite et dérivés	0,0 Mtep	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	0,0 Mtep
Produits pétroliers	6,8 Mtep	51,8	48,0	44,5	42,1	42,1	42,7	5,2 Mtep
Gaz naturel	3,6 Mtep	27,4	30,3	31,3	32,9	32,7	32,5	4,0 Mtep
Gaz dérivés	0,0 Mtep	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtep
Énergie électrique	1,6 Mtep	12,0	13,5	14,8	15,8	15,9	15,1	1,9 Mtep
Chaleur	0,0 Mtep	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0 Mtep
Total	13,1 Mtep	100	100	100	100	100	100	12,3 Mtep

<sup>(1)</sup> Y compris, le cas échéant, les produits pétroliers primaires.

<sup>(2)</sup> Y compris, le cas échéant, les autres combustibles.

Energy indicators

Indicateurs de l'énergie

Luxembourg									
1980 = 100		1980		1981	1982	1983	1984	1985	
Produit intérieur brut (en volume)			100	99	99	102	107	110	
Intensité énergétique									
Total énergie			100	89	85	83	79		
Pétrole			100	99	97	96	92		
Formation brute de capital fixe									
Total			100	93	96	90	89	91	
Énergie			100	103	92				
Énergie									
Production de sources primaires		0,0 Mtep	100	114	141	145	150	146	0,0 Mtep
Importations nettes		3,6 Mtep	100	85	82	77	83	86	3,1 Mtep
Consommation intérieure brute		3,6 Mtep	100	87	82	78	83	86	3,1 Mtep
Entrées en transformation		0,7 Mtep	100	81	69	67	79	75	0,6 Mtep
dont: Centrales électriques		0,3 Mtep	100	80	59	51	58	57	0,1 Mtep
Raffineries		—	—	—	—	—	—	—	—
Consommation finale énergétique		3,4 Mtep	100	88	83	80	85	88	2,9 Mtep
Industrie (A + B)									
a) Consommation d'énergie		2,3 Mtep	100	81	75	70	78	78	1,8 Mtep
b) Production (1)			100	94	95	100	114	121	
(a) : (b) (2)			100	86	79	70	68	64	
Branche « Énergie » (A)									
a) Consommation d'énergie		0,0 Mtep	100	136	136	121	121	179	0,0 Mtep
b) Production (1)			100	113	112	114	121	126	
(a) : (b) (2)			100	120	121	106	100	142	
Branche « Industrie » (B)									
a) Consommation d'énergie		2,3 Mtep	100	81	75	70	78	77	1,8 Mtep
b) Production (1)			100	93	94	99	113	121	
(a) : (b) (2)			100	87	80	71	69	64	
Secteur « Transports »									
Consommation d'énergie		0,5 Mtep	100	110	109	108	113	121	0,6 Mtep
Consommation d'essence et de gasoil		0,4 Mt	100	113	114	112	114	123	0,5 Mt
Parc automobile		0,2 Mio	100	104	107	109	112	117	0,2 Mio
Secteur « Foyers domestiques, etc. »									
Consommation d'énergie		0,6 Mtep	100	94	96	95	90	99	0,6 Mtep
Degrés-jours			3 249	3 125	3 164	3 263	3 300		

(1) Indice de production industrielle.

(2) Énergie consommée par unité de produit.

Mtep = millions de tonnes d'équivalent pétrole.

**Luxembourg**

		1980	1981	1982	1983	1984	1985	
<b>Part des différentes sources d'énergie dans la production primaire (en %)</b>								
Houille	0,0 Mtep	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtep
Lignite	0,0 Mtep	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtep
Pétrole brut <sup>(1)</sup>	0,0 Mtep	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtep
Gaz naturel	0,0 Mtep	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtep
Énergie électrique	0,0 Mtep	36,4	36,0	22,6	25,0	24,2	21,9	0,0 Mtep
Chaleur nucléaire	0,0 Mtep	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtep
Total <sup>(2)</sup>	0,0 Mtep	100	100	100	100	100	100	0,0 Mtep
<b>Part des différentes sources d'énergie dans la consommation intérieure brute (en %)</b>								
Houille	1,8 Mtep	49,8	46,8	45,1	43,9	46,9	44,9	1,4 Mtep
Lignite	0,0 Mtep	0,9	0,9	0,9	0,8	0,4	0,6	0,0 Mtep
Pétrole brut <sup>(1)</sup>	1,1 Mtep	30,3	33,4	34,8	35,1	32,7	33,9	1,1 Mtep
Gaz naturel	0,4 Mtep	11,7	10,2	9,2	9,1	9,2	9,7	0,3 Mtep
Énergie électrique	0,3 Mtep	7,0	8,2	9,3	10,2	10,0	10,0	0,3 Mtep
Chaleur nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—
Total <sup>(2)</sup>	3,6 Mtep	100	100	100	100	100	100	3,1 Mtep
<b>Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)</b>								
Énergie	0,0 Mtep	0,4	0,6	0,7	0,6	0,6	0,8	0,0 Mtep
Industrie	2,3 Mtep	67,4	62,0	60,2	58,8	61,4	59,3	1,8 Mtep
Transports	0,5 Mtep	14,7	18,5	19,1	19,8	19,4	20,1	0,6 Mtep
Foyers domestiques, etc.	0,6 Mtoe	17,5	18,9	20,0	20,8	18,5	19,8	0,6 Mtep
Total	3,4 Mtep	100	100	100	100	100	100	3,0 Mtep
<b>Part des différents types d'énergie dans la consommation finale énergétique (en %)</b>								
Houille et dérivés solides	1,3 Mtep	38,9	35,6	34,4	32,4	33,6	32,9	1,0 Mtep
Lignite et dérivés	0,0 Mtep	0,9	1,0	0,9	0,9	0,4	0,6	0,0 Mtep
Produits pétroliers	1,0 Mtep	30,6	33,8	34,7	35,2	33,5	34,8	1,0 Mtep
Gaz naturel	0,3 Mtep	10,4	10,1	9,6	9,3	9,5	10,2	0,3 Mtep
Gaz dérivés	0,3 Mtep	10,3	9,8	10,0	11,0	12,1	10,6	0,3 Mtep
Énergie électrique	0,3 Mtep	8,9	9,8	10,3	11,1	11,1	10,8	0,3 Mtep
Chaleur	—	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtep
Total	3,4 Mtep	100	100	100	100	100	100	2,9 Mtep
<b>Part des différents types d'énergie dans la consommation de la branche «Industrie» (en %)</b>								
Houille et dérivés solides	1,3 Mtep	57,2	56,6	56,0	54,3	54,1	54,8	1,0 Mtep
Lignite et dérivés	0,0 Mtep	0,5	0,2	0,1	—	—	—	—
Produits pétroliers	0,2 Mtep	7,3	7,8	7,6	6,9	6,5	7,3	0,1 Mtep
Gaz naturel	0,2 Mtep	10,8	9,5	8,7	7,8	8,0	8,4	0,1 Mtep
Gaz dérivés	0,3 Mtep	15,2	15,7	16,6	18,6	19,5	17,8	0,3 Mtep
Énergie électrique	0,2 Mtep	9,0	10,2	11,0	12,3	11,8	11,8	0,2 Mtep
Chaleur	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	2,3 Mtep	100	100	100	100	100	100	1,8 Mtep
<b>Part des différents types d'énergie dans la consommation du secteur «Foyers domestiques, etc.» (en %)</b>								
Houille et dérivés solides	0,0 Mtep	1,0	1,6	2,3	1,3	0,8	0,9	0,0 Mtep
Lignite et dérivés	0,0 Mtep	3,0	4,5	4,2	4,1	2,1	3,2	0,0 Mtep
Produits pétroliers	0,4 Mtep	62,8	54,8	54,5	54,3	53,8	51,3	0,3 Mtep
Gaz naturel	0,1 Mtep	17,6	21,7	21,6	22,5	24,0	26,1	0,2 Mtep
Gaz dérivés	—	—	—	—	—	—	—	—
Énergie électrique	0,1 Mtep	15,6	17,4	17,3	17,9	19,3	18,6	0,1 Mtep
Chaleur	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	0,6 Mtep	100	100	100	100	100	100	0,6 Mtep

<sup>(1)</sup> Y compris, le cas échéant, les produits pétroliers primaires.

<sup>(2)</sup> Y compris, le cas échéant, les autres combustibles.

# Energy indicators

## Indicateurs de l'énergie

### United Kingdom

1980 = 100		1980	1981	1982	1983	1984	1985	
<b>Gross domestic product (in volume)</b>								
		100	99	100	104	106	110	
<b>Total imports in volume (constant prices)</b>								
All goods		100	96	100	110	120	124	124
All fuels		100	82	79	73	100	103	103
<b>Total imports (current prices)</b>								
All goods	85 652 Mio ECU	100	112	124	133	157	168	143 486 Mio ECU
All fuels	11 244 Mio ECU	100	114	115	107	152	160	17 958 Mio ECU
among which: petroleum	9 850 Mio ECU	100	113	111	100	138	142	14 024 Mio ECU
<b>Net imports</b>								
All fuels	-546 Mio ECU	—	—	—	—	—	—	-10 385 Mio ECU
Petroleum	-479 Mio ECU	—	—	—	—	—	—	-13 913 Mio ECU
<b>Energy intensity</b>								
Energy total		100	99	96	93	91		
Petroleum		100	94	96	88	105		
<b>Gross fixed capital formation</b>								
Total		100	91	94	100	109	111	
Energy		100	105	107	105	104		
<b>Energy</b>								
Production of primary sources	195,1 Mtoe	100	106	113	119	105	121	235,2 Mtoe
Net imports	12,7 Mtoe	100	—	—	—	—	—	-32,0 Mtoe
Gross inland consumption	199,9 Mtoe	100	97	97	97	96	102	203,7 Mtoe
Transformation input	165,3 Mtoe	100	94	91	92	93	97	160,1 Mtoe
among which: power stations	59,0 Mtoe	100	97	91	89	92	93	55,0 Mtoe
refineries	84,6 Mtoe	100	90	88	89	92	93	78,3 Mtoe
Final energy consumption	126,6 Mtoe	100	97	97	95	94	99	125,9 Mtoe
<b>Industry (A + B)</b>								
a) Energy consumption	49,2 Mtoe	100	95	94	92	88	91	44,9 Mtoe
b) Production <sup>(1)</sup>		100	97	98	102	103	108	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	98	96	90	85	84	
<b>'Energy' branch (A)</b>								
a) Energy consumption	11,8 Mtoe	100	95	99	104	103	110	12,9 Mtoe
b) Production <sup>(1)</sup>		100	104	110	116	110	121	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	91	90	90	94	91	
<b>'Industry' branch (B)</b>								
a) Energy consumption	37,4 Mtoe	100	95	92	88	83	85	31,9 Mtoe
b) Production <sup>(1)</sup>		100	94	94	97	101	104	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	101	98	91	82	82	
<b>'Transportation' sector</b>								
Energy consumption	33,1 Mtoe	100	97	99	99	103	106	34,9 Mtoe
Motor spirit and derv fuels consumption	25,0 Mt	100	97	100	103	108	110	27,5 Mtoe
Motor vehicles in use	17,9 Mio	100	101	103	106	108	111	19,9 Mio
<b>'Households, etc.' sector</b>								
Energy consumption	56,2 Mtoe	100	100	99	98	96	105	59,0 Mtoe
Degrees-day		2 783	2 752	2 671	2 724	2 803	2 852	

<sup>(1)</sup> Index of industrial production.

<sup>(2)</sup> Energy consumed by product unit.

Mtoe = million tonnes of oil equivalent

**United Kingdom**

	1980		1981	1982	1983	1984		1985
<b>Share of different sources of energy in primary production (in %)</b>								
Hard coal	73,8 Mtoe	37,8	35,8	32,2	29,3	14,2	22,6	53,1 Mtoe
Brown coal	0,0 Mtoe	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtoe
Crude oil <sup>(1)</sup>	79,7 Mtoe	40,8	43,7	47,6	50,5	62,9	55,3	130,0 Mtoe
Natural gas	30,9 Mtoe	15,8	15,2	14,5	14,1	15,7	15,2	35,7 Mtoe
Electrical energy	0,3 Mtoe	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,4 Mtoe
Nuclear heat	10,4 Mtoe	5,3	5,2	5,5	5,8	7,0	6,8	16,0 Mtoe
Total <sup>(2)</sup>	195,1 Mtoe	100	100	100	100	100	100	235,2 Mtoe
<b>Share of different sources of energy in gross inland consumption (in %)</b>								
Hard coal	69,9 Mtoe	35,0	35,4	33,3	33,8	24,3	30,8	62,8 Mtoe
Brown coal	—	—	—	—	—	—	—	—
Crude oil <sup>(1)</sup>	79,4 Mtoe	39,7	37,9	39,3	37,1	45,6	38,1	77,5 Mtoe
Natural gas	39,9 Mtoe	20,0	21,0	21,0	21,9	22,6	23,1	47,1 Mtoe
Electrical energy	0,3 Mtoe	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4 Mtoe
Nuclear heat	10,4 Mtoe	5,2	5,5	6,2	7,0	7,4	7,8	16,0 Mtoe
Total <sup>(2)</sup>	199,9 Mtoe	100	100	100	100	100	100	203,7 Mtoe
<b>Share of principal sectors in energy consumption (in %)</b>								
Energy	11,8 Mtoe	8,3	8,1	8,5	8,9	9,3	9,4	12,9 Mtoe
Industry	41,4 Mtoe	29,1	28,4	27,8	26,9	23,7	22,7	31,4 Mtoe
Transport	33,1 Mtoe	23,2	23,1	23,6	23,9	26,0	25,3	34,9 Mtoe
Households, etc.	56,2 Mtoe	39,4	40,4	40,1	40,3	41,1	42,7	59,0 Mtoe
Total	142,4 Mtoe	100	100	100	100	100	100	138,3 Mtoe
<b>Share of different types of energy in final energy consumption (in %)</b>								
Hard coal and derived solid fuels	15,5 Mtoe	11,8	12,0	12,2	12,0	10,6	12,7	16,0 Mtoe
Brown coal and derivatives	—	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtoe
Petroleum products	56,5 Mtoe	43,2	41,6	41,8	40,6	42,5	40,0	50,2 Mtoe
Natural gas	33,2 Mtoe	28,5	29,5	29,7	30,5	29,0	29,9	37,4 Mtoe
Derived gases	1,3 Mtoe	1,0	1,3	1,1	1,2	1,1	0,7	0,9 Mtoe
Electrical energy	20,0 Mtoe	15,3	15,5	15,2	15,6	16,8	16,6	20,9 Mtoe
Heat	0,1 Mtoe	0,1	0,1	0,1	—	—	—	0,0 Mtoe
Total	126,6 Mtoe	100	100	100	100	100	100	125,3 Mtoe
<b>Share of different types of energy in consumption of the 'Industry' branch (in %)</b>								
Hard coal and derived solid fuels	5,9 Mtoe	14,2	15,7	15,8	17,5	18,7	21,7	6,8 Mtoe
Brown coal and derivatives	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products	13,4 Mtoe	32,4	29,5	29,4	25,4	25,2	22,2	7,0 Mtoe
Natural gas	13,5 Mtoe	32,6	32,6	33,6	35,0	29,2	30,0	9,4 Mtoe
Derived gases	1,2 Mtoe	3,0	4,0	3,6	4,0	4,1	2,8	0,9 Mtoe
Electrical energy	7,4 Mtoe	17,8	18,2	17,6	18,1	22,7	23,3	7,3 Mtoe
Heat	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	41,4 Mtoe	100	100	100	100	100	100	31,4 Mtoe
<b>Share of different types of energy in consumption of 'Households, etc.' sector (in %)</b>								
Hard coal and derived solid fuels	9,5 Mtoe	17,0	16,2	16,7	15,4	12,6	15,5	9,1 Mtoe
Brown coal and derivatives	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products	10,4 Mtoe	18,5	17,5	16,7	16,4	16,7	14,7	8,6 Mtoe
Natural gas	23,8 Mtoe	42,3	44,1	44,5	45,7	47,2	47,5	28,0 Mtoe
Derived gases	0,1 Mtoe	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0 Mtoe
Electrical energy	12,3 Mtoe	21,9	21,8	21,8	22,4	23,4	22,3	13,2 Mtoe
Heat	0,1 Mtoe	0,2	0,2	0,2	0,1	—	—	0,0 Mtoe
Total	56,2 Mtoe	100	100	100	100	100	100	59,0 Mtoe

(1) Including, where appropriate, primary petroleum products.

(2) Including, where appropriate, other fuels.

# Energy indicators

## Indicateurs de l'énergie

### Ireland

1980 = 100	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
<b>Gross domestic product (in volume)</b>							
	100	103	105	103	108	109	
<b>Total imports in volume (constant prices)</b>							
All goods	100	102	98	102	111	115	
All fuels	100	75	70	71	72	77	
<b>Total imports (current prices)</b>							
All goods	7 998 Mio ECU	100	119	123	129	154	13 182 Mio ECU
All fuels	1 159 Mio ECU	100	119	126	121	133	1 571 Mio ECU
among which: petroleum	1 069 Mio ECU	100	117	124	119	131	1 369 Mio ECU
<b>Net imports</b>							
All fuels	1 120 Mio ECU	100	119	125	116	124	1 399 Mio ECU
Petroleum	1 040 Mio ECU	100	117	124	113	123	1 221 Mio ECU
<b>Energy intensity</b>							
Energy total	100	96	95	92	92		
Petroleum	100	88	78	71	63		
<b>Gross fixed capital formation</b>							
Total	100	110	103	94	91	91	
Energy	100	128	147				
<b>Energy</b>							
Production of primary sources	1,7 Mtoe	100	131	164	175	239	2,8 Mtoe
Net imports	6,5 Mtoe	100	89	81	76	73	5,3 Mtoe
Gross inland consumption	8,1 Mtoe	100	98	100	98	103	8,8 Mtoe
Transformation input	4,7 Mtoe	100	71	72	84	86	4,3 Mtoe
among which: power stations	2,4 Mtoe	100	99	109	103	103	2,6 Mtoe
refineries	2,0 Mtoe	100	36	25	59	61	1,3 Mtoe
Final energy consumption	5,7 Mtoe	100	99	95	94	100	6,1 Mtoe
<b>Industry (A + B)</b>							
a) Energy consumption	1,8 Mtoe	100	95	86	93	89	1,9 Mtoe
b) Production <sup>(1)</sup>		100	105	105	111	125	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	90	82	84	71	
<b>'Energy' branch (A)</b>							
a) Energy consumption	0,1 Mtoe	100	73	69	55	66	0,1 Mtoe
b) Production <sup>(1)</sup>		100	109	111	112	124	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	67	62	49	53	
<b>'Industry' branch (B)</b>							
a) Energy consumption	1,6 Mtoe	100	97	88	97	91	1,7 Mtoe
b) Production <sup>(1)</sup>		100	105	104	111	125	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	92	85	87	73	
<b>'Transportation' sector</b>							
Energy consumption	1,7 Mtoe	100	98	95	91	89	1,7 Mtoe
Motor spirit and derv fuels consumption	1,4 Mt	100	99	95	92	90	1,4 Mt
Motor vehicles in use	0,8 Mio	100	105	97	99	100	
<b>'Households, etc.' sector</b>							
Energy consumption	2,4 Mtoe	100	100	100	94	115	2,7 Mtoe
Degrees-day		2 437	2 530	2 528	2 556	2 658	

<sup>(1)</sup> Index of industrial production.

<sup>(2)</sup> Energy consumed by product unit.

Mtoe = million tonnes of oil equivalent

**Ireland**

	1980		1981	1982	1983	1984	1985	
<b>Share of different sources of energy in primary production (in %)</b>								
Hard coal	0,0 Mtoe	2,0	1,6	1,1	1,3	0,9	1,0	0,0 Mtoe
Brown coal	0,8 Mtoe	49,0	43,4	36,0	34,8	49,8	26,5	0,7 Mtoe
Crude oil <sup>(1)</sup>	0,0 Mtoe	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtoe
Natural gas	0,7 Mtoe	44,7	51,6	60,4	61,6	47,8	69,9	1,9 Mtoe
Electrical energy	0,1 Mtoe	4,4	3,4	2,5	2,3	1,5	2,6	0,1 Mtoe
Nuclear heat	0,0 Mtoe	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtoe
Total <sup>(2)</sup>	1,6 Mtoe	100	100	100	100	100	100	2,8 Mtoe
<b>Share of different sources of energy in gross inland consumption (in %)</b>								
Hard coal	0,8 Mtoe	9,7	11,1	11,0	12,3	12,1	12,1	1,1 Mtoe
Brown coal	0,9 Mtoe	11,7	10,2	11,4	11,7	17,6	17,4	1,5 Mtoe
Crude oil <sup>(1)</sup>	5,6 Mtoe	68,7	63,8	56,4	52,9	46,9	47,5	4,2 Mtoe
Natural gas	0,7 Mtoe	9,0	14,1	20,4	22,3	22,7	22,2	1,9 Mtoe
Electrical energy	0,1 Mtoe	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,8	0,1 Mtoe
Nuclear heat	—	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtoe
Total <sup>(2)</sup>	8,1 Mtoe	100	100	100	100	100	100	8,8 Mtoe
<b>Share of principal sectors in energy consumption (in %)</b>								
Energy	0,1 Mtoe	2,5	1,8	1,8	1,5	1,6	1,8	0,1 Mtoe
Industry	1,6 Mtoe	27,6	27,4	25,6	28,7	25,4	27,9	1,7 Mtoe
Transport	1,7 Mtoe	29,6	29,5	29,5	28,9	26,4	27,1	1,7 Mtoe
Households, etc.	2,4 Mtoe	40,4	41,3	43,1	41,0	46,5	43,2	2,7 Mtoe
Total	5,9 Mtoe	100	100	100	100	100	100	6,2 Mtoe
<b>Share of different types of energy in final energy consumption (in %)</b>								
Hard coal and derived solid fuels	0,8 Mtoe	13,5	15,3	16,0	17,8	17,1	16,8	1,0 Mtoe
Brown coal and derivatives	0,3 Mtoe	4,8	4,0	6,1	5,8	12,4	11,8	0,7 Mtoe
Petroleum products	3,9 Mtoe	67,5	66,6	63,4	60,4	53,3	52,9	3,2 Mtoe
Natural gas	—	—	—	—	0,8	2,5	4,0	0,2 Mtoe
Derived gases	0,1 Mtoe	1,2	1,2	1,1	1,0	0,9	0,7	0,0 Mtoe
Electrical energy	0,7 Mtoe	12,9	13,0	13,5	14,1	13,8	13,7	0,8 Mtoe
Heat	—	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtoe
Total	5,7 Mtoe	100	100	100	100	100	100	6,1 Mtoe
<b>Share of different types of energy in consumption of the 'Industry' branch (in %)</b>								
Hard coal and derived solid fuels	0,1 Mtoe	5,9	8,5	11,1	13,0	15,7	13,4	0,2 Mtoe
Brown coal and derivatives	0,0 Mtoe	0,1	0,3	0,4	0,6	0,6	1,2	0,0 Mtoe
Petroleum products	1,2 Mtoe	75,9	73,1	69,1	66,3	54,0	54,7	1,0 Mtoe
Natural gas	—	—	—	—	2,4	8,9	12,2	0,2 Mtoe
Derived gases	0,0 Mtoe	1,0	1,0	1,0	0,3	0,3	0,7	0,0 Mtoe
Electrical energy	0,3 Mtoe	17,0	17,1	18,5	17,4	19,9	17,8	0,3 Mtoe
Heat	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	1,6 Mtoe	100	100	100	100	100	100	1,7 Mtoe
<b>Share of different types of energy in consumption of 'Households, etc.' sector (in %)</b>								
Hard coal and derived solid fuels	0,7 Mtoe	28,6	30,8	29,9	33,8	27,3	29,6	0,8 Mtoe
Brown coal and derivatives	0,3 Mtoe	11,6	9,1	13,7	13,5	25,8	26,1	0,7 Mtoe
Petroleum products	0,9 Mtoe	38,0	38,5	34,8	28,4	26,4	22,3	0,6 Mtoe
Natural gas	—	—	—	—	0,3	0,5	1,2	0,0 Mtoe
Derived gases	0,1 Mtoe	2,3	2,1	1,9	2,2	1,7	1,2	0,0 Mtoe
Electrical energy	0,5 Mtoe	19,5	19,5	19,7	21,8	18,3	19,7	0,5 Mtoe
Heat	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	2,4 Mtoe	100	100	100	100	100	100	2,7 Mtoe

(1) Including, where appropriate, primary petroleum products.

(2) Including, where appropriate, other fuels.

# Energy indicators

## Indicateurs de l'énergie

### Danmark

1980 = 100	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
<b>Gross domestic product (in volume)</b>	100	99	102	104	108	112	
<b>Total imports in volume (constant prices)</b>							
All goods	100	97	99	102	108	118	
All fuels	100	92	88	81	86	98	
<b>Total imports (current prices)</b>							
All goods	14 106 Mio ECU	100	113	124	131	151	24 264 Mio ECU
All fuels	3 114 Mio ECU	100	121	124	115	123	4 115 Mio ECU
among which: petroleum	2 695 Mio ECU	100	111	117	110	118	3 275 Mio ECU
<b>Net imports</b>							
All fuels	2 704 Mio ECU	100	123	129	97	104	2 915 Mio ECU
Petroleum	2 354 Mio ECU	100	110	120	90	96	2 278 Mio ECU
<b>Energy intensity</b>							
Energy total	100	90	87	81	81		
Petroleum	100	87	81	74	71		
<b>Gross fixed capital formation</b>							
Total	100	81	87	87	97	111	
Energy	100	127	241				
<b>Energy</b>							
Production of primary sources	0,3 Mtoe	100	254	563	721	842	1 290
Net imports	19,0 Mtoe	100	92	82	75	76	81
Gross inland consumption	18,9 Mtoe	100	89	90	86	87	99
Transformation input	13,4 Mtoe	100	84	89	93	97	105
among which: power stations	6,6 Mtoe	100	75	87	82	84	105
refineries	6,7 Mtoe	100	94	91	105	111	106
Final energy consumption	14,6 Mtoe	100	90	88	86	89	95
<b>Industry (A + B)</b>							
a) Energy consumption	3,6 Mtoe	100	86	78	73	81	86
b) Production <sup>(1)</sup>		100	100	103	106	116	121
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	86	76	69	70	71
<b>'Energy' branch (A)</b>							
a) Energy consumption	0,5 Mtoe	100	98	89	97	101	105
b) Production <sup>(1)</sup>		100	89	85	98	110	103
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	110	105	99	92	102
<b>'Industry' branch (B)</b>							
a) Energy consumption	3,1 Mtoe	100	84	77	69	78	83
b) Production <sup>(1)</sup>		100	101	104	107	117	123
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	83	74	64	67	67
<b>'Transportation' sector</b>							
Energy consumption	3,1 Mtoe	100	97	101	103	107	115
Motor spirit and derv fuels consumption	2,2 Mt	100	97	99	102	112	123
Motor vehicles in use	1,7 Mio	100	98	97	99	103	107
<b>'Households, etc.' sector</b>							
Energy consumption	8,4 Mtoe	100	90	88	86	86	92
Degrees-day		3 450	3 329	3 212	3 173	3 197	3 656

<sup>(1)</sup> Index of industrial production.

<sup>(2)</sup> Energy consumed by product unit.

Mtoe = million tonnes of oil equivalent



**Danmark**

	1980	1981	1982	1983	1984	1985
--	------	------	------	------	------	------

**Share of different sources of energy in primary production (in %)**

Hard coal	0,0 Mtoe	—	—	—	—	—	0,0 Mtoe
Brown coal	0,0 Mtoe	—	—	—	—	—	0,0 Mtoe
Crude oil <sup>(1)</sup>	0,3 Mtoe	99,0	99,6	99,9	99,8	91,7	2,9 Mtoe
Natural gas	0,0 Mtoe	—	—	—	—	8,0	1,0 Mtoe
Electrical energy	0,0 Mtoe	1,0	0,4	0,1	0,2	0,3	0,0 Mtoe
Nuclear heat	0,0 Mtoe	—	—	—	—	—	0,0 Mtoe
Total <sup>(2)</sup>	0,3 Mtoe	100	100	100	100	100	3,9 Mtoe

**Share of different sources of energy in gross inland consumption (in %)**

Hard coal	5,8 Mtoe	30,6	28,9	34,0	33,6	34,3	39,5	7,4 Mtoe
Brown coal	—	—	—	—	0,1	0,1	—	0,0 Mtoe
Crude oil <sup>(1)</sup>	13,2 Mtoe	69,2	68,2	65,0	64,0	62,4	57,2	10,7 Mtoe
Natural gas	—	—	—	—	—	0,6	3,0	0,6 Mtoe
Electrical energy	-0,1 Mtoe	0,2	2,8	1,0	2,3	2,6	0,3	0,0 Mtoe
Nuclear heat	—	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtoe
Total <sup>(2)</sup>	18,9 Mtoe	100	100	100	100	100	100	18,6 Mtoe

**Share of principal sectors in energy consumption (in %)**

Energy	0,5 Mtoe	3,3	3,6	3,3	3,6	3,7	3,5	0,5 Mtoe
Industry	3,1 Mtoe	20,7	19,3	18,0	16,7	17,9	18,0	2,6 Mtoe
Transport	3,1 Mtoe	20,7	22,4	23,8	24,8	24,9	25,1	3,6 Mtoe
Households, etc.	8,4 Mtoe	55,3	54,9	54,9	54,9	53,5	53,4	7,7 Mtoe
Total	15,1 Mtoe	100	100	100	100	100	100	14,5 Mtoe

**Share of different types of energy in final energy consumption (in %)**

Hard coal and derived solid fuels	0,6 Mtoe	4,0	3,6	3,8	3,8	5,4	5,5	0,8 Mtoe
Brown coal and derivatives	—	—	—	—	0,2	0,1	—	0,0 Mtoe
Petroleum products	11,3 Mtoe	77,3	75,6	74,3	72,7	70,3	67,3	9,4 Mtoe
Natural gas	—	—	—	—	—	0,7	3,0	0,4 Mtoe
Derived gases	0,1 Mtoe	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,1 Mtoe
Electrical energy	1,9 Mtoe	12,9	14,3	14,9	15,5	15,7	15,7	2,2 Mtoe
Heat	0,7 Mtoe	5,1	5,7	6,2	7,1	7,1	7,8	1,1 Mtoe
Total	14,6 Mtoe	100	100	100	100	100	100	14,0 Mtoe

**Share of different types of energy in consumption of the 'Industry' branch (in %)**

Hard coal and derived solid fuels	0,5 Mtoe	17,6	15,4	12,8	12,7	14,1	12,1	0,3 Mtoe
Brown coal and derivatives	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products	2,1 Mtoe	66,4	64,6	64,1	61,6	59,9	57,5	1,5 Mtoe
Natural gas	—	—	—	—	—	0,5	4,8	0,1 Mtoe
Derived gases	0,0 Mtoe	0,3	0,3	0,3	0,4	0,5	0,3	0,0 Mtoe
Electrical energy	0,5 Mtoe	15,8	19,8	22,7	25,3	25,0	25,3	0,7 Mtoe
Heat	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	3,1 Mtoe	100	100	100	100	100	100	2,6 Mtoe

**Share of different types of energy in consumption of 'Households, etc.' sector (in %)**

Hard coal and derived solid fuels	0,0 Mtoe	0,6	0,9	2,6	2,8	5,0	5,9	0,5 Mtoe
Brown coal and derivatives	—	—	—	—	0,3	0,2	—	—
Petroleum products	6,1 Mtoe	72,8	77,5	66,7	64,0	60,0	55,4	4,3 Mtoe
Natural gas	—	—	—	—	—	1,0	3,9	0,3 Mtoe
Derived gases	0,1 Mtoe	1,2	1,5	1,1	1,1	1,1	1,1	0,1 Mtoe
Electrical energy	1,4 Mtoe	16,7	20,1	18,7	19,4	19,8	19,6	1,5 Mtoe
Heat	0,7 Mtoe	8,8	—	11,0	12,4	12,8	14,1	1,1 Mtoe
Total	9,6 Mtoe	100	100	100	100	100	100	7,7 Mtoe

(1) Including, where appropriate, primary petroleum products.

(2) Including, where appropriate, other fuels.

Energy indicators

Indicateurs de l'énergie

Ελλάδα

1980 = 100		1980	1981	1982	1983	1984	1985	
Gross domestic product (in volume)		100	100	100	100	103	105	
Total imports in volume (constant prices)								
All goods		100	100	111	121	122	138	
All fuels		100	92	81	72	69		
Total imports (current prices)								
All goods								13 361 Mio ECU
All fuels								3 933 Mio ECU
among which: petroleum								3 795 Mio ECU
Net imports								
All fuels								3 216 Mio ECU
Petroleum								3 081 Mio ECU
Energy intensity								
Energy total		100	97	100	102	103		
Petroleum		100	94	95	92	87		
Gross fixed capital formation								
Total		100	92	91	90	84	87	
Energy								
Production of primary sources	3,1 Mtoe	100	124	153	170	190	206	6,5 Mtoe
Net imports	13,6 Mtoe	100	90	79	80	83	87	11,8 Mtoe
Gross inland consumption	15,1 Mtoe	100	98	101	105	107	116	17,5 Mtoe
Transformation input	19,2 Mtoe	100	108	104	102	96	97	18,7 Mtoe
among which: power stations	4,6 Mtoe	100	105	103	115	121	139	6,4 Mtoe
refineries	14,2 Mtoe	100	111	106	99	90	86	12,2 Mtoe
Final energy consumption	10,6 Mtoe	100	97	101	103	103	110	11,6 Mtoe
Industry (A + B)								
a) Energy consumption	4,6 Mtoe	100	93	95	95	95	93	4,3 Mtoe
b) Production <sup>(1)</sup>		100	99	95	95	98	101	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	94	100	100	97	92	
'Energy' branch (A)								
a) Energy consumption	0,7 Mtoe	100	100	107	100	93	103	0,7 Mtoe
b) Production <sup>(1)</sup>		100	104	102	103	106	117	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	96	105	97	88	88	
'Industry' branch (B)								
a) Energy consumption	3,9 Mtoe	100	92	93	94	96	91	3,6 Mtoe
b) Production <sup>(1)</sup>		100	99	94	93	97	98	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	93	99	101	99	93	
'Transportation' sector								
Energy consumption	3,9 Mtoe	100	101	104	110	104	119	4,7 Mtoe
Motor spirit and derv fuels consumption	2,2 Mt	100	102	107	117	126	133	2,9 Mt
Motor vehicles in use	1,3 Mio	100	108	119	128	136	146	1,9 Mio
'Households, etc.' sector								
Energy consumption	2,8 Mtoe	100	97	107	106	113	122	3,4 Mtoe
Degrees-day		1 514	1 481	1 607	1 517			

(<sup>1</sup>) Index of industrial production.

(<sup>2</sup>) Energy consumed by product unit.

Mtoe = million tonnes of oil equivalent

**Ελλάδα**

	1980	1981	1982	1983	1984	1985
--	------	------	------	------	------	------

**Share of different sources of energy in primary production (in %)**

Hard coal	0,0 Mtoe	—	—	—	—	—	0,0 Mtoe
Brown coal	2,8 Mtoe	89,9	87,2	70,9	71,7	72,5	4,8 Mtoe
Crude oil <sup>(1)</sup>	0,0 Mtoe	—	4,9	21,2	23,2	22,1	1,3 Mtoe
Natural gas	0,0 Mtoe	—	—	1,6	1,3	1,3	0,1 Mtoe
Electrical energy	0,3 Mtoe	9,3	7,4	6,3	3,7	4,1	0,2 Mtoe
Nuclear heat	0,0 Mtoe	—	—	—	—	—	0,0 Mtoe
Total <sup>(2)</sup>	3,1 Mtoe	100	100	100	100	100	6,5 Mtoe

**Share of different sources of energy in gross inland consumption (in %)**

Hard coal	0,4 Mtoe	2,6	1,3	2,5	5,2	6,9	6,8	1,2 Mtoe
Brown coal	2,8 Mtoe	19,4	23,2	22,5	24,9	25,4	28,0	4,9 Mtoe
Crude oil <sup>(1)</sup>	11,6 Mtoe	75,8	73,2	71,8	67,2	64,3	63,0	11,0 Mtoe
Natural gas	—	—	—	0,5	0,4	0,5	0,4	0,1 Mtoe
Electrical energy	0,3 Mtoe	2,3	2,2	2,4	2,3	2,9	1,7	0,3 Mtoe
Nuclear heat	—	—	—	—	—	—	—	—
Total <sup>(2)</sup>	15,1 Mtoe	100	100	100	100	100	100	17,5 Mtoe

**Share of principal sectors in energy consumption (in %)**

Energy	0,7 Mtoe	5,8	6,1	6,2	5,7	5,4	5,5	0,7 Mtoe
Industry	3,9 Mtoe	35,0	33,1	31,9	31,6	32,4	29,1	3,6 Mtoe
Transport	3,9 Mtoe	34,8	36,4	35,9	37,3	35,2	38,0	4,7 Mtoe
Households, etc.	2,8 Mtoe	24,4	24,5	25,9	25,3	27,0	27,3	3,4 Mtoe
Total	11,3 Mtoe	100	100	100	100	100	100	12,3 Mtoe

**Share of different types of energy in final energy consumption (in %)**

Hard coal and derived solid fuels	0,3 Mtoe	2,6	1,7	3,5	6,2	7,8	8,6	1,0 Mtoe
Brown coal and derivatives	0,2 Mtoe	2,7	2,7	2,1	2,0	2,5	2,3	0,3 Mtoe
Petroleum products	8,3 Mtoe	78,2	79,0	78,2	74,8	71,6	71,4	8,3 Mtoe
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—	—
Derived gases	0,0 Mtoe	0,4	0,0	—	—	0,1	0,1	0,0 Mtoe
Electrical energy	1,7 Mtoe	16,1	16,7	16,2	16,9	18,1	17,7	2,1 Mtoe
Heat	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	10,6 Mtoe	100	100	100	100	100	100	11,6 Mtoe

**Share of different types of energy in consumption of the 'Industry' branch (in %)**

Hard coal and derived solid fuels	0,3 Mtoe	6,8	4,2	10,1	18,2	22,8	27,7	1,0 Mtoe
Brown coal and derivatives	0,2 Mtoe	6,1	6,5	5,2	5,0	6,2	6,2	0,2 Mtoe
Petroleum products	2,6 Mtoe	64,8	67,1	61,4	52,0	45,3	39,4	1,4 Mtoe
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—	—
Derived gases	0,0 Mtoe	0,9	—	—	—	0,1	0,2	0,0 Mtoe
Electrical energy	0,8 Mtoe	21,4	22,2	21,6	24,7	25,6	26,5	0,9 Mtoe
Heat	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	3,9 Mtoe	100	100	100	100	100	100	3,6 Mtoe

**Share of different types of energy in consumption of 'Households, etc.' sector (in %)**

Hard coal and derived solid fuels	0,0 Mtoe	0,2	0,6	0,2	0,3	0,1	0,2	0,0 Mtoe
Brown coal and derivatives	0,0 Mtoe	1,7	1,4	1,3	1,3	1,3	1,4	0,0 Mtoe
Petroleum products	1,8 Mtoe	66,9	64,3	69,1	66,5	66,0	65,6	2,2 Mtoe
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—	—
Derived gases	0,0 Mtoe	0,2	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0 Mtoe
Electrical energy	0,9 Mtoe	31,0	33,7	29,3	31,8	32,5	32,7	1,1 Mtoe
Heat	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	2,8 Mtoe	100	100	100	100	100	100	3,4 Mtoe

(1) Including, where appropriate, primary petroleum products.

(2) Including, where appropriate, other fuels.

Energy indicators

Indicateurs de l'énergie

España								
1980 = 100	1980	1981	1982	1983	1984	1985		
Produit intérieur brut (en volume)	100	100	101	103	105	107		
Importations totales en volume (prix constants)								
Toutes marchandises	100							
Produits énergétiques	100							
Importations totales à prix courants								
Toutes marchandises	100							
Produits énergétiques	100							
dont: pétrole	100							
Importations nettes								
Produits énergétiques	100							
Pétrole	100							
Intensité énergétique								
Total énergie	100							
Pétrole	100							
Formation brute de capital fixe								
Total	100	97	97	95	90	93		
Énergie	100							
Production de sources primaires	17,8 Mtep	100	115	110	120	140	149	26,5 Mtep
Importations nettes	54,4 Mtep	100	101	89	87	82	84	45,9 Mtep
Consommation intérieure brute	69,9 Mtep	100	100	96	96	98	100	69,6 Mtep
Entrées en transformation	74,7 Mtep	100	101	96	95	95	99	73,9 Mtep
dont: Centrales électriques	19,6 Mtep	100	108	95	92	78	78	15,3 Mtep
Raffineries	48,4 Mtep	100	96	92	94	93	95	46,0 Mtep
Consommation finale énergétique	43,7 Mtep	100	97	100	100	101	100	43,7 Mtep
Industrie (A + B)								
a) Consommation d'énergie	23,0 Mtep	100	92	95	94	93	90	20,7 Mtep
b) Production <sup>(1)</sup>		100	99	98	101	101	104	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	93	97	93	92	87	
Branche « Énergie » (A)								
a) Consommation d'énergie	3,9 Mtep	100	84	89	90	92	96	3,7 Mtep
b) Production <sup>(1)</sup>		100	103	107	111	113	118	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	82	83	81	81	81	
Branche « Industrie » (B)								
a) Consommation d'énergie	19,1 Mtep	100	94	96	95	93	89	17,0 Mtep
b) Production <sup>(1)</sup>		100	99	97	99	100	102	
(a): (b) <sup>(2)</sup>		100	95	99	96	93	87	
Secteur « Transports »								
Consommation d'énergie	14,3 Mtep	100	99	101	101	106	105	15,1 Mtep
Consommation d'essence et de gasoil	10,0 Mt	100	102	107	108	110	114	11,4 Mt
Parc automobile		100						
Secteur « Foyers domestiques, etc. »								
Consommation d'énergie	10,2 Mtep	100	100	104	108	110	114	11,7 Mtep
Degrés-jours								

(<sup>1</sup>) Indice de production industrielle.

(<sup>2</sup>) Énergie consommée par unité de produit.

Mtep = millions de tonnes d'équivalent pétrole.

**España**

	1980	1981	1982	1983	1984	1985
--	------	------	------	------	------	------

**Part des différentes sources d'énergie dans la production primaire (en %)**

Houille	9,1 Mtep	60,0	61,9	41,8	37,4	34,2	34,0	9,1 Mtep
Lignite	0,4 Mtep	2,4	3,0	25,1	23,1	19,5	17,5	4,7 Mtep
Pétrole brut (¹)	1,8 Mtep	11,8	9,0	9,3	15,1	10,3	9,2	2,4 Mtep
Gaz naturel	0,0 Mtep	—	—	—	—	0,6	0,9	0,2 Mtep
Énergie électrique	2,5 Mtep	16,8	11,3	11,6	10,9	10,9	10,1	2,7 Mtep
Chaleur nucléaire	1,3 Mtep	8,9	14,8	11,6	12,9	24,0	27,7	7,4 Mtep
Total (²)	15,1 Mtep	100	100	100	100	100	100	26,7 Mtep

**Part des différentes sources d'énergie dans la consommation intérieure brute (en %)**

Houille	11,8 Mtep	16,9	19,5	19,2	18,4	19,1	21,1	14,8 Mtep
Lignite	3,1 Mtep	4,4	5,8	7,2	7,5	7,1	6,7	4,7 Mtep
Pétrole brut (¹)	49,3 Mtep	70,8	65,8	63,9	63,1	57,6	54,4	38,1 Mtep
Gaz naturel	1,7 Mtep	2,5	2,8	3,1	3,2	3,0	3,4	2,4 Mtep
Énergie électrique	2,4 Mtep	3,5	2,5	3,0	3,5	4,2	3,7	2,6 Mtep
Chaleur nucléaire	1,3 Mtep	1,9	3,6	3,4	4,1	8,7	10,5	7,4 Mtep
Total (²)	66,9 Mtep	100	100	100	100	100	100	70,1 Mtep

**Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)**

Énergie	3,9 Mtep	8,1	7,1	7,3	7,3	7,5	7,8	3,7 Mtep
Industrie	19,1 Mtep	40,2	39,4	39,1	38,5	37,1	36,7	17,6 Mtep
Transports	14,3 Mtep	30,2	31,1	30,9	30,8	31,9	31,4	15,1 Mtep
Foyers domestiques, etc.	10,2 Mtep	21,5	22,4	22,7	23,4	23,6	24,2	11,6 Mtep
Total	47,5 Mtep	100	100	100	100	100	100	48,0 Mtoe

**Part des différents types d'énergie dans la consommation finale énergétique (en %)**

Houille et dérivés solides	2,7 Mtep	6,3	8,5	10,3	9,8	9,5	10,7	4,7 Mtep
Lignite et dérivés	0,0 Mtep	—	—	—	0,3	0,1	0,2	0,1 Mtep
Produits pétroliers	31,5 Mtep	72,1	68,3	66,8	66,3	65,6	63,2	28,0 Mtep
Gaz naturel	0,8 Mtep	1,8	1,8	2,0	2,3	2,7	3,1	1,4 Mtep
Gaz dérivés	1,0 Mtep	2,2	2,9	3,0	2,6	2,7	2,7	8,9 Mtep
Énergie électrique	7,7 Mtep	17,6	18,4	18,0	18,7	19,5	20,1	—
Chaleur	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	43,7 Mtep	100	100	100	100	100	100	44,3 Mtep

**Part des différents types d'énergie dans la consommation de la branche « Industrie » (en %)**

Houille et dérivés solides	2,4 Mtep	12,7	17,5	21,8	20,9	21,3	24,6	4,3 Mtep
Lignite et dérivés	0,0 Mtep	0,1	0,1	0,1	0,6	0,1	0,1	0,0 Mtep
Produits pétroliers	10,7 Mtep	56,3	48,2	43,9	43,6	40,4	36,1	6,4 Mtep
Gaz naturel	0,7 Mtep	3,4	3,5	3,9	4,7	5,8	6,7	1,2 Mtep
Gaz dérivés	0,6 Mtep	3,3	5,1	5,3	4,4	4,6	4,6	0,8 Mtep
Énergie électrique	4,6 Mtep	24,3	25,6	25,0	25,7	27,7	27,8	4,9 Mtep
Chaleur	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	19,1 Mtep	100	100	100	100	100	100	17,6 Mtep

**Part des différents types d'énergie dans la consommation du secteur « Foyers domestiques, etc. » (en %)**

Houille et dérivés solides	0,3 Mtep	2,8	4,3	4,3	4,3	3,7	3,5	0,4 Mtep
Lignite et dérivés	0,0 Mtep	—	—	—	0,1	—	0,6	0,1 Mtep
Produits pétroliers	6,5 Mtep	64,0	61,0	62,0	60,8	60,7	59,0	6,8 Mtep
Gaz naturel	0,1 Mtep	1,2	1,4	1,3	1,4	1,5	1,6	0,2 Mtep
Gaz dérivés	0,3 Mtep	3,3	3,1	3,0	3,1	3,2	3,2	0,4 Mtep
Énergie électrique	2,9 Mtep	28,7	30,2	29,3	30,4	30,9	32,3	3,7 Mtep
Chaleur	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	10,2 Mtep	100	100	100	100	100	100	11,6 Mtep

(¹) Y compris, le cas échéant, les produits pétroliers primaires.

(²) Y compris, le cas échéant, les autres combustibles.

Energy indicators

Indicateurs de l'énergie

Portugal								
1980 = 100		1980	1981	1982	1983	1984	1985	
Produit intérieur brut (en volume)		100	99	106	105	102	106	
Importations totales en volume (prix constants)								
Toutes marchandises		100						
Produits énergétiques		100						
Importations totales à prix courants								
Toutes marchandises		100						
Produits énergétiques		100						
dont: pétrole		100						
Importations nettes								
Produits énergétiques		100						
Pétrole		100						
Intensité énergétique								
Total énergie		100						
Pétrole		100						
Formation brute de capital fixe								
Total		100	110	111	102	83	81	
Énergie		100						
Production de sources primaires	0,8 Mtep	100	66	96	110	131	146	1,1 Mtep
Importations nettes	9,9 Mtep	100	91	100	99	102	98	9,6 Mtep
Consommation intérieure brute	9,5 Mtep	100	98	109	110	110	108	10,3 Mtep
Entrées en transformation	9,5 Mtep	100	107	107	113	104	100	9,5 Mtep
dont: Centrales électriques	1,5 Mtep	100	122	129	144	135	121	1,8 Mtep
Raffineries	7,6 Mtep	100	105	104	107	98	95	7,2 Mtep
Consommation finale énergétique	7,1 Mtep	100	100	105	104	103	103	7,3 Mtep
Industrie (A + B)								
a) Consommation d'énergie	3,6 Mtep	100	99	102	100	98	92	3,3 Mtep
b) Production (¹)		100	101	105	107	107	118	
(a): (b) (²)		100	98	97	93	92	78	
Branche « Énergie » (A)								
a) Consommation d'énergie	0,5 Mtep	100	111	100	111	105	79	0,4 Mtep
b) Production (¹)		100	—	—	—	—	—	
(a): (b) (²)		100	—	—	—	—	—	
Branche « Industrie » (B)								
a) Consommation d'énergie	3,1 Mtep	100	97	102	99	96	94	2,9 Mtep
b) Production (¹)		100	—	—	—	—	118	
(a): (b) (²)		100	—	—	—	—	80	
Secteur « Transports »								
Consommation d'énergie	2,6 Mtep	100	94	101	103	102	104	2,7 Mtep
Consommation d'essence et de gasoil	1,9 Mt	100	95	104	108	108	107	2,0 Mt
Parc automobile		100						
Secteur « Foyers domestiques, etc. »								
Consommation d'énergie	1,5 Mtep	100	116	117	117	117	119	1,7 Mtep
Degrés-jours								

(¹) Indice de production industrielle.

(²) Énergie consommée par unité de produit.

Mtep = millions de tonnes d'équivalent pétrole.

**Portugal**

	1980	1981	1982	1983	1984	1985
--	------	------	------	------	------	------

**Part des différentes sources d'énergie dans la production primaire (en %)**

Houille	0,1 Mtep	9,6	14,1	10,0	9,0	8,0	8,8	0,1 Mtep
Lignite	0,0 Mtep	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtep
Pétrole brut (¹)	0,0 Mtep	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtep
Gaz naturel	0,0 Mtep	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtep
Énergie électrique	0,7 Mtep	90,4	85,9	81,3	82,0	85,0	83,1	0,9 Mtep
Chaleur nucléaire	0,0 Mtep	—	—	—	—	—	—	—
Total (²)	0,8 Mtep	100	100	100	100	100	100	1,1 Mtep

**Part des différentes sources d'énergie dans la consommation intérieure brute (en %)**

Houille	0,4 Mtep	4,5	3,9	3,1	4,0	4,7	6,6	0,7 Mtep
Lignite	0,0 Mtep	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtep
Pétrole brut (¹)	8,3 Mtep	86,6	88,5	88,1	87,6	86,0	81,8	8,4 Mtep
Gaz naturel	0,0 Mtep	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtep
Énergie électrique	0,8 Mtep	8,9	7,6	8,2	7,7	8,7	10,8	1,1 Mtep
Chaleur nucléaire	0,0 Mtep	—	—	—	—	—	—	0,0 Mtep
Total (²)	9,5 Mtep	100	100	100	100	100	100	10,3 Mtep

**Part des principaux secteurs dans la consommation d'énergie (en %)**

Énergie	0,5 Mtep	6,4	7,1	6,2	6,8	6,5	5,0	0,4 Mtep
Industrie	3,1 Mtep	41,0	39,5	39,9	38,8	38,5	38,7	3,0 Mtep
Transports	2,6 Mtep	33,5	31,4	32,5	33,1	33,2	34,2	2,7 Mtep
Foyers domestiques, etc.	1,5 Mtep	19,1	22,0	21,4	21,3	21,8	22,1	1,7 Mtep
Total	7,6 Mtep	100	100	100	100	100	100	7,8 Mtoe

**Part des différents types d'énergie dans la consommation finale énergétique (en %)**

Houille et dérivés solides	0,2 Mtep	3,1	2,6	2,1	3,1	3,5	4,5	0,3 Mtep
Lignite et dérivés	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers	5,6 Mtep	78,4	78,7	78,8	76,4	75,1	73,5	5,4 Mtep
Gaz naturel	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz dérivés	0,1 Mtep	1,2	1,2	1,1	1,2	1,3	1,3	0,1 Mtep
Énergie électrique	1,2 Mtep	17,3	17,5	17,6	18,8	19,6	20,2	1,5 Mtep
Chaleur	—	—	—	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0 Mtep
Total	7,1 Mtep	100	100	100	100	100	100	7,4 Mtep

**Part des différents types d'énergie dans la consommation de la branche « Industrie » (en %)**

Houille et dérivés solides	0,2 Mtep	7,0	5,9	4,8	7,3	8,4	11,0	0,3 Mtep
Lignite et dérivés	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers	2,2 Mtep	69,1	70,1	70,6	66,0	64,1	60,6	1,8 Mtep
Gaz naturel	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz dérivés	0,0 Mtep	1,2	1,2	0,9	1,4	1,5	1,6	0,0 Mtep
Énergie électrique	0,7 Mtep	22,6	22,8	22,7	24,4	25,0	25,7	0,8 Mtep
Chaleur	—	—	—	1,0	1,0	1,0	1,1	0,0 Mtep
Total	3,1 Mtep	100	100	100	100	100	100	3,0 Mtep

**Part des différents types d'énergie dans la consommation du secteur « Foyers domestiques, etc. » (en %)**

Houille et dérivés solides	0,0 Mtep	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0 Mtep
Lignite et dérivés	—	—	—	—	—	—	—	—
Produits pétroliers	0,9 Mtep	61,7	64,9	63,1	60,2	58,1	56,7	1,0 Mtep
Gaz naturel	—	—	—	—	—	—	—	—
Gaz dérivés	0,0 Mtep	3,3	3,0	2,9	2,9	3,0	2,7	0,0 Mtep
Énergie électrique	0,5 Mtep	34,8	31,8	33,8	36,8	38,9	40,5	0,7 Mtep
Chaleur	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	1,5 Mtep	100	100	100	100	100	100	1,7 Mtep

(¹) Y compris, le cas échéant, les produits pétroliers primaires.

(²) Y compris, le cas échéant, les autres combustibles.

Welterzeugung und Vorräte  
World production and resources

Productions mondiales et réserves  
Produzioni mondiali e riserve

1985						
	Production		Réserves (1)		Réserves Production (2)	
<b>HARD COAL</b>	<b>10<sup>6</sup> t</b>	<b>en %</b>	<b>10<sup>6</sup> t</b>	<b>en %</b>		<b>HOUILLE</b>
EUROPE (USSR incl.)	1014	31,6	305 200	40,1	301	EUROPE (URSS incl.)
among which: EUR 12	218	6,8	90 200	11,8	414	dont: EUR 12
USSR (Europe + Asia)	566	17,6	171 000	22,4	302	URSS (Europe + Asie)
Eastern europe	230	7,2	44 000	5,8	191	Europe de l'Est
AFRICA	179	5,6	59 700	7,8	334	AFRIQUE
among which: Rep. of South Africa	173	5,4	51 300	6,7	297	dont: Rép. d'Afr. du Sud
AMERICA	802	25,0	229 900	30,2	287	AMÉRIQUE
among which: United States	741	23,1	211 800	27,8	286	dont: États-Unis
Canada	34	1,1	4 050	0,5	119	Canada
ASIA	1079	33,6	125 300	16,4	116	ASIE
among which: China	815	25,4	99 500	13,1	122	dont: Chine
India	148	4,6	24 800	3,3	168	Inde
OCEANIA	138	4,3	42 100	5,5	305	Océanie
among which: Australia	136	4,2	42 000	5,5	309	dont: Australie
World	3 212	100	762 200	100	237	Monde
<b>CRUDE OIL</b>	<b>10<sup>6</sup> t</b>	<b>en %</b>	<b>10<sup>6</sup> t</b>	<b>en %</b>		<b>PÉTROLE BRUT</b>
EUROPE	802	28,9	11 970	12,5	15	EUROPE
among which: EUR 12	144	5,2	2 040	2,1	14	dont: EUR 12
USSR	596	21,5	8 240	8,6	14	URSS
AFRICA	237	8,5	7 488	7,8	32	AFRIQUE
among which: Libya	50	1,8	2 800	2,9	56	dont: Libye
Nigeria	73	2,6	2 245	2,3	31	Nigeria
AMERICA	911	32,8	17 520	18,3	19	AMÉRIQUE
among which: United States	492	17,7	4 600	4,8	9	dont: États-Unis
Mexico	151	5,4	6 900	7,2	46	Mexique
Venezuela	88	3,2	3 700	3,9	42	Venezuela
NEAR AND MIDDLE EAST	543	19,6	54 015	56,3	99	PROCHE ET MOYEN-ORIENT
among which: Saudi Arabia	165	5,9	22 810	23,8	138	dont: Arabie Saoudite
Iran	110	4,0	6 470	6,7	59	Iran
FAR EAST	252	9,1	4 725	4,9	19	EXTRÊME-ORIENT
OCEANIA	28	1,0	219	0,2	8	Océanie
World	2 774	100	95 937	100	35	Monde
<b>NATURAL GAS</b>	<b>10<sup>9</sup> m<sup>3</sup></b>	<b>en %</b>	<b>10<sup>9</sup> m<sup>3</sup></b>	<b>en %</b>		<b>GAZ NATUREL</b>
EUROPE	901	50,9	44 544	45,6	49	EUROPE
among which: EUR 12	164	9,3	3 169	3,2	19	dont: EUR 12
USSR	643	36,3	38 500	39,4	60	URSS
AFRICA	53	3,0	5 916	6,1	112	AFRIQUE
among which: Algeria	39	2,2	3 030	3,1	78	dont: Algérie
AMERICA	629	35,5	13 638	13,9	22	AMÉRIQUE
among which: United States	468	26,4	5 300	5,4	11	dont: États-Unis
Mexico	27	1,5	2 167	2,2	80	Mexique
NEAR AND MIDDLE EAST	70	4,0	26 121	26,7	384	PROCHE ET MOYEN-ORIENT
among which: Iran	17	1,0	13 860	14,2	815	dont: Iran
FAR EAST	101	5,7	5 857	6,0	56	EXTRÊME-ORIENT
OCEANIA	16	0,9	1 683	1,7	105	Océanie
World	1 770	100	97 760	100	55	Monde
<b>NATURAL URANIUM</b>	<b>10<sup>3</sup> t(U)</b>	<b>en %</b>	<b>10<sup>3</sup> t(U)</b>	<b>en %</b>		<b>URANIUM NATUREL</b>
EUROPE	3,6	10,0	190	8,4	53	EUROPE
among which: EUR 12	3,4	9,4	145	6,4	43	dont: EUR 12
AFRICA	12,7	35,3	731	32,5	58	AFRIQUE
among which: Rep. of South Africa	4,8	13,3	359	16,0	75	dont: Rép. d'Afr. du Sud
Niger	3,3	9,2	182	8,1	55	Niger
AMERICA	16,1	44,7	802	35,6	50	AMÉRIQUE
among which: United States	11,3	31,4	398	17,7	88	dont: États-Unis
Canada	4,5	12,5	214	9,5	19	Canada
OCEANIA (Australia)	3,7	10,3	526	23,4	142	Océanie (Australie)
World (without USSR and China)	36,0	100	2 250	100	63	Monde (sans URSS et Chine)

(1) Proven and economically exploitable at end 1985 given current state of technology.

(2) Years of production remaining at 1985 rate of production.

(1) Prouvées et économiquement exploitables fin 1985 dans l'état actuel de la technologie.

(2) Années de production au rythme d'extraction 1985.



Unit values  
A - Average frontier value

Valeurs unitaires  
A - Valeur moyenne à la frontière

ECU/tonne											
		BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ελλάδα	
Crude oil	1980	180,62	171,11	164,48	174,09	158,82	160,146	155,45	171,08	—	1980
	1981	246,50	241,21	237,29	240,00	227,51	225,12	212,66	239,94	183,35	1981
	1982	259,41	264,04	248,96	254,04	249,92	249,50	267,60	251,83	238,53	1982
	1983	255,10	259,33	245,70	252,22	248,74	247,34	260,23	250,26	243,82	1983
	1984	278,12	276,57	265,94	270,36	266,29	269,61	281,92	269,09	286,52	1984
	1985	279,31	271,35	271,28	270,84	269,70	275,72	268,97	272,26	265,43	1985
Houille											
Hard coal Anthracite	1980	56,11	65,36	68,22	70,43	83,24	94,90	119,69	124,47	—	1980
	1981	59,80	108,91	88,86	74,99	94,76	113,53	140,46	68,45	73,49	1981
	1982	67,66	105,56	83,54	92,71	115,25	135,20	146,14	71,03	91,22	1982
	1983	69,53	109,85	105,76	104,27	137,36	147,67	119,56	136,36	—	1983
	1984	109,68	117,86	76,18	108,81	141,38	164,52	141,11	133,84	142,86	1984
	1985	156,02	124,94	73,65	117,39	152,22	169,03	147,97	161,50	111,11	1985
Dry coal	1980	33,14	36,94	36,76	33,35	37,67	—	55,56	54,18	—	1980
	1981	39,85	52,21	51,26	51,06	52,58	—	73,75	74,87	93,20	1981
	1982	97,74	49,16	80,00	94,88	65,24	73,16	67,46	68,94	89,93	1982
	1983	101,98	45,36	76,49	107,10	—	—	68,08	61,63	125,00	1983
	1984	48,19	53,78	—	—	—	—	67,79	62,09	99,01	1984
	1985	—	63,11	103,17	—	—	76,53	76,76	75,11	61,82	1985
Coking coal	1980	50,27	48,73	57,44	51,54	50,48	50,08	—	58,74	—	1980
	1981	63,08	73,86	75,19	69,19	70,69	66,47	—	84,86	64,59	1981
	1982	80,05	78,85	82,57	80,98	80,49	70,08	56,70	90,08	68,00	1982
	1983	74,45	74,08	82,16	78,27	78,66	68,69	47,46	76,43	65,34	1983
	1984	63,61	75,35	89,00	79,78	82,05	76,74	—	—	58,67	1984
	1985	62,09	83,08	85,66	81,56	81,80	83,33	—	—	62,42	1985
Other qualities	1980	44,11	37,46	36,02	34,47	31,29	44,99	65,56	35,00	—	1980
	1981	62,00	54,18	58,92	60,72	47,82	54,97	94,11	56,92	73,05	1981
	1982	66,37	56,57	67,61	74,92	57,44	70,70	99,25	61,83	76,16	1982
	1983	59,50	53,46	57,60	67,64	59,29	73,50	89,86	53,27	70,56	1983
	1984	58,93	54,64	55,14	68,14	60,11	95,35	92,98	51,33	51,59	1984
	1985	66,43	54,96	65,30	70,57	63,46	80,74	102,00	57,00	54,52	1985

B - Average income per kWh sold by  
public supply undertakings  
(tax included)

B - Recettes moyennes du kWh vendu  
par les entreprises de distribution publique  
(taxes incluses)

—/kWh													
		BR Deutsch- land <sup>(1)</sup> Pfennig	France centimes	Italia <sup>(2)</sup> LIT	Neder- land cents	Belgique BFR	Luxem- bourg LFR	United Kingdom <sup>(3)</sup> Pence	Ireland Pence	Danmark DKR	Ελλάδα DR	España PTA	Portugal ESC
High voltage	1980	12,51	24,45	30,16	14,86	2,158	1,444	2,778	3,517			3,19	2,301
	1981	14,02	27,69	33,91	18,47	2,659	1,677	3,231	4,460			4,53	3,003
	1982	15,31	31,68	39,20	19,31	2,712	2,071	3,555	5,254			5,40	4,247
	1983	15,85	36,50	48,18	18,37	3,038	2,389	3,578	5,468			6,17	5,696
	1984	16,35	40,02	45,84	19,06	3,192	2,554	3,599	5,712			7,14	7,316
	1985	16,70	36,23	61,39		3,240	2,624	3,717	5,787			7,81	8,760
Low voltage	1980	19,71	49,20	51,93	22,80	4,039	2,645	3,720	4,922		3,684	6,66	3,449
	1981	22,04	55,15	64,92	26,73	4,697	2,870	4,441	6,176		5,189	9,43	4,413
	1982	23,91	64,43	67,72	27,58	4,970	3,236	4,868	7,182		6,066	11,96	6,246
	1983	24,77	71,23	85,57	27,25	5,486	3,734	5,047	7,610		6,478	12,58	8,239
	1984	25,55	77,41	108,72	27,91	5,765	4,113	4,799	8,083		7,232	13,79	10,382
	1985	25,89	78,65	115,00		5,905	4,216	4,815	8,461		9,156	14,74	12,375

(1) Excluding 'Ausgleichsabgabe'.  
(2) Excluding thermal surcharge.  
(3) Excluding Northern Ireland.

(1) «Ausgleichsabgabe» exclue.  
(2) Sans surtaxe thermique.  
(3) Irlande du Nord exclue.

Price of motor fuels

Price at the pump

Prix des carburants

Prix à la pompe

-/100 liters - litres

January		BR Deutsch- land (Aral) DM	France (Paris) FF	Italia LIT	Neder- land (prijs- zone I) HFL	Belgique/ België BFR	Luxem- bourg LFR	United Kingdom (inner zone) UKL	Ireland IRL	Danmark DKR	Ελλάδα DR	Janvier	
Retail price												Prix de vente	
2 star (regular)	1980	105,0	306	63 500	131,4	2 100	1 624	25,52	26,26	390	—	1980	Essence normale
	1981	121,9	344	81 500	152,6	2 490	1 882	28,60	33,96	476	—	1981	
	1982	135,9	409	96 000	165,2	2 790	2 270	34,29	49,15	543	3 900	1982	
	1983	136,9	437	111 500	161,8	2 900	2 400	35,85	58,48	594	4 600	1983	
	1984	128,9 <sup>(1)</sup>	471	125 000	175,5 <sup>(2)</sup>	3 220	2 580	39,44	61,55	613 <sup>(2)</sup>	4 600	1984	
	1985	133,7	542	125 000	174,4	3 190	2 590	40,62	63,12	601	5 600	1985	
	1986	117,4	500 <sup>(3)</sup>	131 000	160,5	2 960	2 420	40,95 <sup>(3)</sup>	62,50	601	7 500	1986	
4 star (premium)												Essence super	
	1980	110,0	327	65 500	134,8	2 140	1 664	25,76	26,83	396	—	1980	
	1981	126,9	365	85 000	156,0	2 580	1 950	29,04	34,44	482	—	1981	
	1982	140,9	432	99 500	170,8	2 880	2 350	35,02	49,68	551	4 300	1982	
	1983	144,9	465	116 500	167,8	3 110	2 500	36,70	58,99	602	5 000	1983	
	1984	134,9 <sup>(1)</sup>	504	130 000	179,9 <sup>(2)</sup>	3 330	2 690	40,35	62,09	627 <sup>(2)</sup>	5 000	1984	
	1985	140,2	574	130 000	178,3	3 280	2 650	41,50	64,04	615	6 500	1985	
	1986	124,0	511 <sup>(3)</sup>	136 000	165,5	3 050	2 520	41,71 <sup>(3)</sup>	63,69	615	8 000	1986	
Derv fuel												Gasol routier	
	1980	109,0	222	29 000	88,5	1 372	1 048	27,50	21,34	238	—	1980	
	1981	119,9	263	35 000	104,0	1 801	1 304	30,80	28,00	289	—	1981	
	1982	129,9	315	45 600	119,6	2 210	1 718	34,89	40,78	361	—	1982	
	1983	134,9	367	57 900	116,8	2 280	1 880	37,64	50,14	391	2 400	1983	
	1984	125,9 <sup>(1)</sup>	380	61 800	123,8 <sup>(2)</sup>	2 564	2 060	36,83	54,05	394 <sup>(2)</sup>	2 400	1984	
	1985	136,1	426	68 600	126,3	2 600	2 110	40,18	57,24	391	3 150	1985	
	1986	117,9	397 <sup>(3)</sup>	71 700	110,8	2 320	2 020	41,18 <sup>(3)</sup>	58,73	384	4 100	1986	
Price without VAT												Prix hors TVA	
2 star (regular)	1980	92,9	260,20	56 696	111,36	1 810	1 547	22,20	23,87	324,3	—	1980	Essence normale
	1981	107,9	292,52	69 068	129,32	1 992	1 792	24,87	30,88	390,2	—	1981	
	1982	120,3	347,79	81 356	140,00	2 232	2 064	29,81	42,74	445,1	3 900	1982	
	1983	121,2	368,47	92 917	137,12	2 392	2 182	31,17	49,56	486,7	4 600	1983	
	1984	113,1 <sup>(1)</sup>	397,13	104 167	147,48 <sup>(2)</sup>	2 576	2 304	34,30	50,04	502,5 <sup>(2)</sup>	4 600	1984	
	1985	117,3	457,00	105 932	146,55	2 552	2 313	35,32	51,32	492,6	5 600	1985	
	1986	103,0	421,59 <sup>(3)</sup>	111 017	134,87	2 368	2 161	35,61 <sup>(3)</sup>	50,81	492,6	7 500	1986	
4 star (premium)												Essence super	
	1980	97,3	278,06	58 482	114,24	1 845	1 585	22,40	24,39	329,5	—	1980	
	1981	112,3	310,37	72 034	132,20	2 064	1 857	25,25	31,31	395,1	—	1981	
	1982	124,7	367,35	84 322	144,75	2 304	2 136	30,45	43,20	451,6	4 300	1982	
	1983	128,2	392,07	97 083	142,20	2 488	2 273	31,91	49,99	493,4	5 000	1983	
	1984	118,3 <sup>(1)</sup>	424,96	108 333	151,18 <sup>(2)</sup>	2 664	2 402	35,09	50,48	513,9 <sup>(2)</sup>	5 000	1984	
	1985	123,0	483,98	110 170	149,83	2 624	2 366	36,09	52,07	504,1	6 500	1985	
	1986	108,7	430,86 <sup>(3)</sup>	115 254	139,08	2 440	2 250	36,27 <sup>(3)</sup>	51,78	504,1	8 000	1986	
Derv fuel												Gasol routier	
	1980	96,5	188,78	25 438	75,00	1 183	998	23,92	19,40	197,9	—	1980	
	1981	106,1	223,64	29 565	88,14	1 441	1 242	26,78	25,46	236,9	—	1981	
	1982	115,0	267,86	39 652	101,36	1 768	1 562	30,34	35,46	295,9	—	1982	
	1983	119,4	309,44	50 347	98,98	1 824	1 709	32,73	42,49	320,5	2 400	1983	
	1984	110,4 <sup>(1)</sup>	320,40	53 739	104,03 <sup>(2)</sup>	2 051	1 839	32,03	43,94	323,0 <sup>(2)</sup>	2 400	1984	
	1985	119,4	359,19	52 373	106,13	2 080	1 884	34,94	46,54	320,5	3 150	1985	
	1986	103,4	334,74 <sup>(3)</sup>	60 763	93,11	1 856	1 804	35,81 <sup>(3)</sup>	47,75	314,8	4 100	1986	
Price without taxes												Prix hors taxes	
2 star (regular)	1980	48,4	123,43	22 909	58,13	964,4	851	14,10	14,32	141,5	—	1980	Essence normale
	1981	63,3	155,72	29 315	74,61	1 152,0	1 096	14,87	17,33	198,1	—	1981	
	1982	69,3	201,70	38 526	82,23	1 292,0	1 220	15,99	25,42	253,1	2 636	1982	
	1983	69,4	209,77	42 092	78,01	1 372,0	1 336	15,63	27,92	260,4	2 714	1983	
	1984	61,4 <sup>(1)</sup>	211,60	40 913	74,86 <sup>(2)</sup>	1 456,0	1 408	18,00	27,33	268,6 <sup>(2)</sup>	2 714	1984	
	1985	65,7	242,40	41 042	73,50	1 432,0	1 417	18,16	27,54	258,8	3 199	1985	
	1986	49,4	173,00 <sup>(3)</sup>	38 803	62,53	1 248,0	1 265	17,67 <sup>(3)</sup>	24,51	240,3	3 086	1986	
4 star (premium)												Essence super	
	1980	52,8	132,53	23 844	61,01	998,8	889	14,28	14,84	146,5	—	1980	
	1981	67,8	164,69	32 281	77,49	1 224,0	1 161	15,25	17,77	203,1	—	1981	
	1982	73,7	192,21	41 492	86,98	1 364,0	1 287	16,63	25,88	259,6	2 830	1982	
	1983	76,4	223,32	46 360	83,09	1 468,0	1 427	16,37	28,35	266,9	2 913	1983	
	1984	66,7 <sup>(1)</sup>	227,63	45 079	78,56 <sup>(2)</sup>	1 544,0	1 506	18,79	27,77	280,1 <sup>(2)</sup>	2 913	1984	
	1985	71,4	244,13	45 279	77,20	1 504,0	1 470	18,93	28,29	270,2	3 899	1985	
	1986	55,2	169,00 <sup>(3)</sup>	43 040	66,74	1 320,0	1 354	18,33 <sup>(3)</sup>	25,48	251,8	3 291	1986	
Derv fuel												Gasol routier	
	1980	54,5	112,40	22 933	56,36	902,7	798	14,72	15,50	165,4	—	1980	
	1981	64,2	147,21	28 805	69,03	1 096,0	1 042	16,78	17,56	200,9	—	1981	
	1982	70,4	180,97	38 022	82,21	1 343,0	1 283	18,43	23,79	259,9	—	1982	
	1983	73,9	219,90	44 700	78,85	1 399,0	1 429	19,48	27,11	284,5	1 970	1983	
	1984	65,3 <sup>(1)</sup>	215,71	42 974	84,01 <sup>(2)</sup>	1 526,0	1 409	18,20	27,81	282,9 <sup>(2)</sup>	1 970	1984	
	1985	71,9	235,87	46 501	86,10	1 555,0	1 454	17,78	29,33	280,4	2 369	1985	
	1986	58,6	203,00 <sup>(3)</sup>	47 857	73,37	1 331,0	1 374	20,66 <sup>(3)</sup>	27,37	266,8	3 295	1986	

(1) Self service.

(2) Including self service.

(2) National average price.

(1) Prix libre service uniquement.

(2) Prix moyen pondéré comprenant le libre service.

(2) Prix moyen national.



# 2

Endenergiebilanzen  
Energy supplied balance-sheets  
Bilans de l'énergie finale  
Bilanci dell'energia finale





Conversion coefficients

used in the ‘Energy supplied’ balance-sheet

Coefficients de conversion

utilisés dans le bilan « Énergie finale »

Energy sources		kJ (NCV/PCI)	kgoe (NCV)/kgep (PCI)	Sources d'énergie	
Hard coal	1 kg	23 800 - 31 400	0,568 - 0,750	1 kg	Houille
Hard coal recovered products	''	13 100 - 20 700	0,313 - 0,495	''	Houille récupérée
Patent fuels	''	26 800 - 31 400	0,640 - 0,750	''	Agglomérés de houille
Coke	''	24 000 - 28 500	0,573 - 0,681	''	Coke
Brown coal	''	6 500 - 8 100	0,155 - 0,194	''	Lignite récent
Peat	''	7 800 - 13 800	0,186 - 0,330	''	Tourbe
Black lignite	''	14 500 - 21 000	0,346 - 0,502	''	Lignite ancien
Brown coal briquettes	''	20 000	0,478	''	Briquettes de lignite
Peat briquettes	''	19 500	0,466	''	Briquettes de tourbe
Tar, pitch	''	37 700	0,901	''	Goudron, brai
Benzol	''	39 500	0,944	''	Benzol
Oil equivalent (*)	1 kg	41 860	1	1 kg	Équivalent pétrole (*)
Crude oil	''	41 700 - 42 800	0,996 - 1,023	''	Pétrole brut
Refinery gas	''	50 000	1,194	''	Gaz de raffineries
LPG	''	46 000	1,099	''	GPL
Motor spirit	''	44 000	1,051	''	Essence moteur
Kerosenes, jet fuels	''	43 000	1,027	''	Pétrole lampant, carburéacteur
Naphtha	''	44 000	1,051	''	Naphta
Gas/diesel oil	''	42 300	1,011	''	Gasoil, fuel-oil fluide
Residual fuel oil	''	40 000	0,956	''	Fuel-oil résiduel
White spirit, industrial spirit	''	44 000	1,051	''	White spirit, essences spéciales
Lubricants	''	42 300	1,011	''	Lubrifiants
Bitumen	''	37 700	0,901	''	Bitumes
Petroleum coke	''	31 400	0,750	''	Coke de pétrole
Other petroleum products (paraffins, waxes, etc.)	''	30 000	0,717	''	Autres produits pétroliers (paraffines, cires, etc.)
Natural gas	1 MJ (GCV)	900	0,0215	1 MJ (PCS)	Gaz naturel
Coke-oven gas	''	900	0,0215	''	Gaz de cokeries
Blast-furnace gas	''	1 000	0,0239	''	Gaz de hauts fourneaux
Works gas	''	900	0,0215	''	Gaz d'usines
Electrical energy	1 kWh	3 600	0,086	1 kWh	Énergie électrique

(\*) The tonne of oil equivalent is a conventional standardized unit defined on the basis of a tonne of oil with a net calorific value of 41 860 kilojoules/kg.

The conversion coefficients from the specific units to the kgoe (kilogramme of oil equivalent) are thus computed by dividing the conversion coefficients to the kilojoules by 41 860.

(\*) La tonne d'équivalent pétrole est une unité conventionnelle standardisée définie sur la base d'une tonne de pétrole ayant un pouvoir calorifique inférieur de 41 860 kilojoules/kg.

Les coefficients de conversion des unités spécifiques vers le kgep (kilogramme d'équivalent pétrole) sont de ce fait calculés en divisant les coefficients de conversion vers les kilojoules par 41 860.

In thousands of tonnes of oil equivalent (1 000 toe)

Hard coal and derived solid fuels	Lignite and derived fuels	Crude oil	Petroleum products	Natural gas	Other gases ( <sup>1</sup> )	Other fuels	Heat ( <sup>2</sup> )	Electrical energy	Total	
133 698	35 309	144 845	5 717	127 117	—	1 664	125 711	14 581	588 542	1
3 343	—	—	296	—	—	—	—	—	3 639	2
77 299	1 956	380 684	167 354	89 552	—	—	—	6 576	723 421	3
72 287	958	380 684	—	89 552	—	—	—	—	543 481	
5 012	998	—	167 354	—	—	—	—	6 576	179 940	
2 275	1 073	125	4 542	-1 763	—	—	—	—	6 252	4
16 700	497	86 276	127 893	30 207	—	—	—	5 393	266 966	5
10 086	4	86 276	—	30 207	—	—	—	—	126 573	
6 614	493	—	127 893	—	—	—	—	5 393	140 393	
—	—	—	26 721	—	—	—	—	—	26 721	6
199 815	37 841	439 378	23 295	184 699	—	1 664	125 711	15 764	1 028 167	7
180 663	36 573	436 104	56 135	23 440	5 508	1 664	125 711	—	865 798	8
106 993	32 723	—	39 433	22 679	5 506	1 664	2 019	—	211 089	8.1
—	—	—	—	—	—	—	123 620	—	123 620	8.2
2 582	3 737	—	—	—	—	—	—	—	6 319	8.3
57 848	113	—	883	—	—	—	—	—	58 844	8.4
11 983	—	—	—	—	—	—	—	—	11 983	8.5
4	—	—	978	761	2	—	—	—	1 745	8.6
1 253	—	436 104	14 841	—	—	—	—	—	452 198	8.7
47 610	3 378	—	447 724	—	23 893	—	4 355	119 408	646 368	9
—	—	—	—	—	—	—	4 355	77 735	82 090	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	41 673	41 673	9.2
2 644	3 378	—	—	—	—	—	—	—	6 022	9.3
44 966	—	—	—	—	10 489	—	—	—	55 455	9.4
—	—	—	—	—	12 030	—	—	—	12 030	9.5
—	—	—	—	—	1 374	—	—	—	1 374	9.6
—	—	—	447 724	—	—	—	—	—	447 724	9.7
—	—	187	-39	-45	335	—	—	—	438	10
750	55	—	27 915	4 812	4 887	—	—	13 273	51 692	11
—	—	—	—	1 706	51	—	—	9 028	10 785	12
66 012	4 591	3 461	386 930	154 696	13 782	—	4 355	112 871	746 698	13
2 009	—	—	53 119	13 470	227	—	—	—	68 825	14
1 998	—	—	34 982	13 470	195	—	—	—	50 645	
11	—	—	18 137	—	32	—	—	—	18 180	
63 640	4 543	—	336 421	141 095	13 455	—	4 355	112 870	676 379	15
45 254	2 191	—	49 873	51 671	11 917	—	2 288	49 561	212 755	15.1
185	9	—	178 234	240	—	—	—	2 881	181 549	15.2
185	9	—	2 502	—	—	—	—	2 881	5 577	
—	—	—	153 592	240	—	—	—	—	153 832	
—	—	—	19 498	—	—	—	—	—	19 498	
—	—	—	2 642	—	—	—	—	—	2 642	
18 201	2 343	—	108 314	89 184	1 538	—	2 067	60 428	282 075	15.3
—	—	—	11 431	7 331	32	—	—	2 173	20 967	
—	—	—	1 704	—	—	—	—	—	1 704	
363	48	3 461	-2 610	131	100	—	—	1	1 494	16

(<sup>1</sup>) Coke-oven gas, blast-furnace gas, works gas.  
(<sup>2</sup>) Nuclear energy included.

**Balance-sheet 'Energy supplied'**  
Aggregated balance-sheets

EUR 12 1985

In terajoules (NCV)

	Hard coal and derived solid fuels	Lignite and derived fuels	Crude oil	Petroleum products	Natural gas	Other gases ( <sup>1</sup> )	Other fuels	Heat ( <sup>2</sup> )	Electrical energy	Total
1	5 214 655	1 282 907	5 973 611	227 674	5 312 541	—	59 019	4 954 461	458 724	23 483 592
2	139 977	—	—	12 386	—	—	—	—	—	152 363
3	2 982 983 2 782 347 200 636	79 256 40 116 39 140	13 802 607 13 802 607 —	6 722 731 — 6 722 731	3 659 924 3 659 924 —	— — —	— — —	— — —	248 755 — 248 755	27 496 256 20 284 994 7 211 262
4	101 360	44 935	36 228	159 012	-73 176	1	—	—	—	268 360
5	698 796 422 208 276 588	20 863 173 20 690	3 609 215 3 609 215 —	4 913 323 — 4 913 323	1 264 723 1 264 723 —	— — —	— — —	— — —	203 193 — 203 193	10 710 113 5 296 319 5 413 794
6	—	—	—	989 094	—	—	—	—	—	989 094
7	7 740 179	1 386 235	16 203 231	1 219 386	7 634 566	1	59 019	4 954 461	504 286	39 701 364
8	7 019 119	1 342 686	16 049 475	2 170 692	942 829	222 146	59 019	4 954 461	—	32 760 427
8.1	4 139 496	1 181 487	—	1 505 258	926 551	222 146	59 019	87 541	—	8 121 498
8.2	—	—	—	—	—	—	—	4 866 920	—	4 866 920
8.3	107 781	156 455	—	—	—	—	—	—	—	264 236
8.4	2 246 242	4 744	—	37 025	—	—	—	—	—	2 288 011
8.5	473 159	—	—	—	—	—	—	—	—	473 159
8.6	—	—	—	27 013	16 278	—	—	—	—	43 291
8.7	52 441	—	16 049 475	601 396	—	—	—	—	—	16 703 312
9	1 881 442	141 408	—	16 561 313	—	922 676	—	180 993	4 630 661	24 318 493
9.1	—	—	—	—	—	—	—	180 993	2 986 834	3 167 827
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	1 643 827	1 643 827
9.3	110 277	141 408	—	—	—	—	—	—	—	251 685
9.4	1 771 165	—	—	—	—	410 348	—	—	—	2 181 513
9.5	—	—	—	—	—	473 237	—	—	—	473 237
9.6	—	—	—	—	—	39 091	—	—	—	39 091
9.7	—	—	—	16 561 313	—	—	—	—	—	16 561 313
10	—	—	7 860	-2 602	-1 892	14 052	—	—	—	17 418
11	30 290	2 309	—	1 048 719	200 486	192 383	—	—	518 625	1 992 812
12	—	—	—	—	69 957	532	—	—	326 538	397 027
13	2 572 212	182 648	161 616	14 558 686	6 419 402	521 668	—	180 993	4 289 784	28 887 009
14	78 642	—	—	1 984 891	563 696	8 220	—	—	—	2 635 449
	78 642	—	—	1 295 971	563 696	6 891	—	—	—	1 945 200
	—	—	—	688 920	—	1 329	—	—	—	690 249
15	2 480 144	186 537	—	12 684 560	5 850 231	509 626	—	180 993	4 289 787	26 181 878
15.1	1 729 816	90 913	—	1 745 068	2 113 755	462 648	—	94 436	1 837 160	8 073 796
15.2	7 336	360	—	6 731 965	10 078	—	—	—	108 696	6 858 435
	7 336	360	—	94 737	—	—	—	—	108 696	211 129
	—	—	—	5 849 871	10 078	—	—	—	—	5 859 949
	—	—	—	714 552	—	—	—	—	—	714 552
	—	—	—	72 805	—	—	—	—	—	72 805
15.3	742 992	95 264	—	4 207 527	3 726 398	46 978	—	86 557	2 343 931	11 249 647
	—	—	—	366 942	306 916	1 354	—	—	78 998	754 210
	—	—	—	45 941	—	—	—	—	—	45 941
16	13 426	-3 889	161 616	-110 765	5 475	3 822	—	—	-3	69 682

(<sup>1</sup>) Coke-oven gas, blast-furnace gas, works gas.  
(<sup>2</sup>) Nuclear energy included.



In thousands of tonnes of oil equivalent (1 000 toe)										
Hard coal and derived solid fuels	Lignite and derived fuels	Crude oil	Petroleum products	Natural gas	Other gases (1)	Other fuels	Heat (2)	Electrical energy	Total	
124 550	30 643	142 678	5 438	126 887	—	1 410	118 336	10 955	560 897	1
3 343	—	—	296	—	—	—	—	—	3 639	2
71 248	1 894	329 669	160 570	87 415	—	—	—	5 943	656 739	3
66 455	958	329 669	—	87 415	—	—	—	—	484 497	
4 793	936	—	160 570	—	—	—	—	5 943	172 242	
2 420	1 073	864	3 799	−1 748	—	—	—	—	6 408	4
16 691	497	86 205	117 354	30 207	—	—	—	4 853	255 807	5
10 085	4	86 205	—	30 207	—	—	—	—	126 501	
6 606	493	—	117 354	—	—	—	—	4 853	129 306	
—	—	—	23 624	—	—	—	—	—	23 624	6
184 870	33 113	387 006	29 125	182 347	—	1 410	118 336	12 045	948 252	7
167 649	32 068	383 336	51 843	22 518	5 305	1 410	118 336	—	782 465	8
98 870	28 218	—	35 950	22 130	5 305	1 410	2 091	—	193 974	8.1
—	—	—	—	—	—	—	116 245	—	116 245	8.2
2 574	3 737	—	—	—	—	—	—	—	6 311	8.3
53 650	113	—	883	—	—	—	—	—	54 646	8.4
11 302	—	—	—	—	—	—	—	—	11 302	8.5
—	—	—	646	388	—	—	—	—	1 034	8.6
1 253	—	383 336	14 364	—	—	—	—	—	398 953	8.7
44 938	3 378	—	395 560	—	22 038	—	4 322	110 601	580 837	9
—	—	—	—	—	—	—	4 322	71 339	75 661	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	39 262	39 262	9.2
2 634	3 378	—	—	—	—	—	—	—	6 012	9.3
42 304	—	—	—	—	9 801	—	—	—	52 105	9.4
—	—	—	—	—	11 303	—	—	—	11 303	9.5
—	—	—	—	—	934	—	—	—	934	9.6
—	—	—	395 560	—	—	—	—	—	395 560	9.7
—	—	187	−64	−45	335	—	—	—	413	10
725	55	—	25 048	4 789	4 594	—	—	12 387	47 598	11
—	—	—	—	1 670	13	—	—	7 800	9 483	12
61 434	4 368	3 857	347 730	153 325	12 461	—	4 322	102 459	689 956	13
1 877	—	—	47 407	13 463	197	—	—	—	62 944	14
1 877	—	—	30 955	13 463	165	—	—	—	46 460	
—	—	—	16 452	—	32	—	—	—	16 484	
59 239	4 457	—	302 962	139 730	12 172	—	4 322	102 459	625 341	15
41 316	2 172	—	41 680	50 486	11 050	—	2 255	43 879	192 838	15.1
176	9	—	160 787	240	—	—	—	2 596	163 808	15.2
176	9	—	2 262	—	—	—	—	2 596	5 043	
—	—	—	139 722	240	—	—	—	—	139 962	
—	—	—	17 064	—	—	—	—	—	17 064	
—	—	—	1 739	—	—	—	—	—	1 739	
17 747	2 276	—	100 495	89 004	1 122	—	2 067	55 984	268 695	15.3
—	—	—	8 766	7 331	32	—	—	1 886	18 015	
—	—	—	1 098	—	—	—	—	—	1 098	
318	−89	3 857	−2 639	132	92	—	—	—	1 671	16

(1) Coke-oven gas, blast-furnace gas, works gas.  
(2) Nuclear energy included.

Balance-sheet 'Energy supplied'  
Aggregated balance-sheets

BR DEUTSCHLAND 1985

In Terajoule (Hu)										
	Steinkohle und feste Derivate	Braunkohle und Derivate	Rohöl	Mineralöl- produkte	Naturgas	Andere Gase ( <sup>1</sup> )	Andere Brennstoffe	Wärme ( <sup>2</sup> )	Elektrizität	Insgesamt
1	2 441 667	1 009 806	171 689	—	525 582	—	36 470	1 311 721	56 236	5 553 171
2	22 527	—	—	9 763	—	—	—	—	—	32 290
3	304 867 278 817 26 050	68 078 37 238 30 840	2 705 970 2 705 970 —	2 015 169 — 2 015 169	1 282 719 1 282 719 —	— — —	— — —	— — —	67 784 — 67 784	6 444 587 4 304 744 2 139 883
4	35 045	— 587	28 200	12 274	— 39 047	—	—	—	—	35 885
5	413 217 250 705 162 512	20 241 61 20 180	42 42 —	266 717 — 266 717	42 829 42 829 —	— — —	— — —	— — —	58 788 — 58 788	801 834 293 637 508 197
6	—	—	—	119 118	—	—	—	—	—	119 118
7	2 390 889	1 057 056	2 905 817	1 651 371	1 726 425	—	36 470	1 311 721	65 232	11 144 981
8	2 382 167	1 059 154	2 900 211	760 243	239 666	75 528	36 470	1 311 721	—	8 765 160
8.1	1 248 562	910 601	—	109 577	239 666	75 528	36 470	—	—	2 620 404
8.2	—	—	—	—	—	—	—	1 311 721	—	1 311 721
8.3	44 399	143 809	—	—	—	—	—	—	—	188 208
8.4	860 863	4 744	—	31 125	—	—	—	—	—	896 732
8.5	175 902	—	—	—	—	—	—	—	—	175 902
8.6	—	—	—	18 145	—	—	—	—	—	18 145
8.7	52 441	—	2 900 211	601 396	—	—	—	—	—	3 554 048
9	778 770	130 320	—	3 543 775	—	362 042	—	115 115	1 407 935	6 337 957
9.1	—	—	—	—	—	—	—	115 115	954 688	1 069 803
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	453 247	453 247
9.3	47 445	130 320	—	—	—	—	—	—	—	177 765
9.4	731 325	—	—	—	—	169 359	—	—	—	900 684
9.5	—	—	—	—	—	175 948	—	—	—	175 948
9.6	—	—	—	—	—	16 735	—	—	—	16 735
9.7	—	—	—	3 543 775	—	—	—	—	—	3 543 775
10	—	—	—	9 459	—	6 840	—	—	—	16 299
11	11 449	1 973	—	233 722	35 288	65 958	—	—	155 192	503 582
12	—	—	—	—	—	—	—	—	59 288	59 288
13	776 043	126 249	5 606	4 210 640	1 451 471	227 396	—	115 115	1 258 687	8 171 207
14	23 299	—	—	603 661	77 265	—	—	—	—	704 225
	23 299	—	—	422 634	77 265	—	—	—	—	523 198
	—	—	—	181 027	—	—	—	—	—	181 027
15	735 268	130 961	—	3 665 482	1 374 121	226 483	—	115 115	1 258 687	7 506 117
15.1	590 241	72 985	—	370 613	649 859	201 089	—	75 964	564 401	2 525 152
15.2	6 718	360	—	1 718 797	—	—	—	—	40 180	1 766 055
	6 718	360	—	20 062	—	—	—	—	40 180	67 320
	—	—	—	1 531 293	—	—	—	—	—	1 531 293
	—	—	—	150 564	—	—	—	—	—	150 564
	—	—	—	16 878	—	—	—	—	—	16 878
15.3	138 309	57 616	—	1 576 072	724 262	25 394	—	39 151	654 106	3 214 910
	—	—	—	53 298	4 830	—	—	—	27 288	85 416
	—	—	—	12 690	—	—	—	—	—	12 690
16	17 476	— 4712	5 606	— 58 503	85	913	—	—	—	— 39 135

(<sup>1</sup>) Kokereigas, Hochofengas, Ortsgas.  
(<sup>2</sup>) Einschließlich Nuklearenergie.

In tausend Tonnen Rohöleinheiten (1 000 t RÖE)

Steinkohle und feste Derivate	Braunkohle und Derivate	Rohöl	Mineralöl- produkte	Naturgas	Andere Gase ( <sup>1</sup> )	Andere Brennstoffe	Wärme ( <sup>2</sup> )	Elektrizität	Insgesamt	
58 318	24 119	4 101	—	12 553	—	871	31 330	1 343	132 635	1
538	—	—	233	—	—	—	—	—	771	2
7 282	1 626	64 631	48 133	30 637	—	—	—	1 619	153 928	3
6 659	889	64 631	—	30 637	—	—	—	—	102 816	
623	737	—	48 133	—	—	—	—	1 619	51 112	
836	— 14	674	294	— 933	—	—	—	—	857	4
9 869	483	—	6 371	1 023	—	—	—	1 404	19 151	5
5 988	1	1	—	1 023	—	—	—	—	7 013	
3 881	482	—	6 371	—	—	—	—	1 404	12 138	
—	—	—	2 846	—	—	—	—	—	2 846	6
57 105	25 248	69 405	39 443	41 234	—	871	31 330	1 558	266 194	7
56 897	25 296	69 270	18 158	5 724	1 804	871	31 330	—	209 350	8
29 822	21 748	—	2 617	5 724	1 804	871	—	—	62 586	8.1
—	—	—	—	—	—	—	31 330	—	31 330	8.2
1 060	3 435	—	—	—	—	—	—	—	4 495	8.3
20 561	113	—	743	—	—	—	—	—	21 417	8.4
4 201	—	—	—	—	—	—	—	—	4 201	8.5
—	—	—	434	—	—	—	—	—	434	8.6
1 253	—	69 270	14 364	—	—	—	—	—	84 887	8.7
18 601	3 113	—	84 641	—	8 647	—	2 749	33 628	151 379	9
—	—	—	—	—	—	—	2 749	22 802	25 551	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	10 826	10 826	9.2
1 133	3 113	—	—	—	—	—	—	—	4 246	9.3
17 468	—	—	—	—	4 045	—	—	—	21 513	9.4
—	—	—	—	—	4 202	—	—	—	4 202	9.5
—	—	—	—	—	400	—	—	—	400	9.6
—	—	—	84 641	—	—	—	—	—	84 641	9.7
—	—	—	225	—	163	—	—	—	388	10
274	47	—	5 582	843	1 575	—	—	3 707	12 028	11
—	—	—	—	—	—	—	—	1 416	1 416	12
18 535	3 018	135	100 569	34 667	5 431	—	2 749	30 063	195 167	13
556	—	—	14 418	1 845	—	—	—	—	16 819	14
556	—	—	10 094	1 845	—	—	—	—	12 495	
—	—	—	4 324	—	—	—	—	—	4 324	
17 562	3 128	—	87 548	32 821	5 410	—	2 749	30 063	179 281	15
14 098	1 743	—	8 852	15 522	4 803	—	1 814	13 480	60 312	15.1
161	9	—	41 052	—	—	—	—	960	42 182	15.2
161	9	—	479	—	—	—	—	960	1 609	
—	—	—	36 574	—	—	—	—	—	36 574	
—	—	—	3 596	—	—	—	—	—	3 596	
—	—	—	403	—	—	—	—	—	403	
3 303	1 376	—	37 644	17 299	607	—	935	15 623	76 787	15.3
—	—	—	1 273	115	—	—	—	652	2 040	
—	—	—	303	—	—	—	—	—	303	
417	—110	135	—1 397	1	21	—	—	—	—933	16

(<sup>1</sup>) Kokereigas, Hochofengas, Ortsgas.  
(<sup>2</sup>) Einschließlich Nuklearenergie.

## Balance-sheet 'Energy supplied'

### Aggregated balance-sheets

FRANCE 1985

**En térajoules (PCI)**

[illegible]

(1) Gaz de cokeries, gaz de hauts fourneaux, gaz d'usines.  
(2) Y compris énergie nucléaire.

(2) Y compris énergie nucléaire.

En milliers de tonnes d'équivalent pétrole (1 000 tep)

Houille et dérivés solides	Lignite et dérivés	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz naturel	Autres gaz (1)	Autres combustibles	Chaleur (2)	Énergie électrique	Total	
9 114	617	2 664	643	4 537	—	159	57 273	5 376	80 383	1
717	—	—	63	—	—	—	—	—	780	2
13 678	79	76 282	16 729	20 183	—	—	—	475	127 426	3
12 025	16	76 282	—	20 183	—	—	—	—	108 506	
1 653	63	—	16 729	—	—	—	—	475	18 920	
1 253	229	325	1 510	— 449	—	—	—	—	2 868	4
1 198	—	110	11 631	—	—	—	—	2 483	15 422	5
717	—	110	—	—	—	—	—	—	827	
481	—	—	11 631	—	—	—	—	2 483	14 595	
—	—	—	2 376	—	—	—	—	—	2 376	6
23 564	925	79 161	4 938	24 271	—	159	57 273	3 368	193 659	7
19 904	769	78 073	1 580	508	1 026	159	57 273	—	159 292	8
8 547	769	—	1 460	508	1 026	159	—	—	12 469	8.1
—	—	—	—	—	—	—	57 273	—	57 273	8.2
956	—	—	—	—	—	—	—	—	956	8.3
8 426	—	—	120	—	—	—	—	—	8 546	8.4
1 975	—	—	—	—	—	—	—	—	1 975	8.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	78 073	—	—	—	—	—	—	78 073	8.7
7 314	—	—	76 995	—	3 503	—	—	24 079	111 891	9
—	—	—	—	—	—	—	—	4 810	4 810	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	19 269	19 269	9.2
1 056	—	—	—	—	—	—	—	—	1 056	9.3
6 258	—	—	—	—	1 528	—	—	—	7 786	9.4
—	—	—	—	—	1 975	—	—	—	1 975	9.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.6
—	—	—	76 995	—	—	—	—	—	76 995	9.7
—	—	—	— 124	— 111	238	—	—	—	3	10
130	8	—	4 225	112	719	—	—	3 715	8 909	11
—	—	—	—	—	—	—	—	2 004	2 004	12
10 844	148	1 088	76 004	23 540	1 996	—	—	21 728	135 348	13
177	—	—	9 330	2 312	151	—	—	—	11 970	14
177	—	—	6 256	2 312	151	—	—	—	8 896	
—	—	—	3 074	—	—	—	—	—	3 074	
11 282	129	—	65 765	20 893	1 799	—	—	21 727	121 595	15
8 527	52	—	9 613	8 381	1 688	—	—	8 341	36 602	15.1
7	—	—	32 844	1	—	—	—	639	33 491	15.2
7	—	—	491	—	—	—	—	639	1 137	
—	—	—	29 386	1	—	—	—	—	29 387	
—	—	—	2 687	—	—	—	—	—	2 687	
—	—	—	280	—	—	—	—	—	280	
2 748	77	—	23 308	12 511	111	—	—	12 747	51 502	15.3
—	—	—	2 706	5 861	32	—	—	179	8 778	
—	—	—	384	—	—	—	—	—	384	
— 615	19	1 088	909	335	46	—	—	1	1 783	16

(1) Gaz de cokeries, gaz de hauts fourneaux, gaz d'usines.  
(2) Y compris énergie nucléaire.

Balance-sheet 'Energy supplied'  
Aggregated balance-sheets

ITALIA 1985

In terajoules (PCI)

	Carbone fossile e derivati solidi	Lignite e derivati	Petrolio greggio	Prodotti petroliferi	Gas naturale	Altri gas ( <sup>1</sup> )	Altri combustibili	Calore ( <sup>2</sup> )	Energia elettrica	Totale
1	—	13 928	100 095	—	483 093	—	5 468	170 435	147 931	920 950
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	625 820 623 141 2 679	—	3 105 578 3 105 578 —	806 965 — 806 965	671 567 671 567 —	—	—	—	90 486 — 90 486	5 300 416 4 400 286 900 130
4	-16 204	—	-22 966	34 104	-15 989	—	—	—	—	-21 055
5	11 400 — 11 400	—	32 497 32 497 —	479 533 — 479 533	— — —	—	—	—	5 170 — 5 170	528 600 32 497 496 103
6	—	—	—	142 369	—	—	—	—	—	142 369
7	598 216	13 928	3 150 210	219 167	1 138 671	—	5 468	170 435	233 247	5 529 342
8	618 742	13 270	3 080 975	677 245	228 384	30 850	5 468	170 435	—	4 825 369
8.1	234 625	13 270	—	676 141	216 877	30 850	5 468	87 541	—	1 264 772
8.2	—	—	—	—	—	—	—	82 894	—	82 894
8.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	315 831	—	—	—	—	—	—	—	—	315 831
8.5	68 286	—	—	—	—	—	—	—	—	68 286
8.6	—	—	—	1 104	11 507	—	—	—	—	12 611
8.7	—	—	3 080 975	—	—	—	—	—	—	3 080 975
9	222 457	—	—	3 035 181	—	129 921	—	—	508 122	3 895 681
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	482 836	482 836
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	25 286	25 286
9.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	222 457	—	—	—	—	50 917	—	—	—	273 374
9.5	—	—	—	—	—	68 274	—	—	—	68 274
9.6	—	—	—	—	—	10 730	—	—	—	10 730
9.7	—	—	—	3 035 181	—	—	—	—	—	3 035 181
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	2 565	—	—	189 401	8 820	29 852	—	—	51 740	282 384
12	—	—	—	—	1 760	—	—	—	62 870	64 630
13	199 366	658	69 235	2 387 702	899 707	69 219	—	—	626 753	4 252 640
14	11 272 11 272 —	— — —	— — —	267 177 138 434 128 743	81 131 81 131 —	1 329 — 1 329	— — —	— — —	— — —	360 909 230 837 130 072
15	187 130	658	—	2 192 726	819 689	68 642	—	—	626 753	3 895 598
15.1	180 480	658	—	365 328	327 006	58 203	—	—	334 361	1 266 036
15.2	—	—	—	1 134 351	10 026	—	—	—	17 500	1 161 887
—	—	—	—	8 037	—	—	—	—	17 500	25 547
—	—	—	—	1 036 258	10 026	—	—	—	—	1 046 284
—	—	—	—	74 099	—	—	—	—	—	74 099
—	—	—	—	15 957	—	—	—	—	—	15 957
15.3	6 650	—	—	693 047	482 657	10 439	—	—	274 842	1 467 675
—	—	—	—	82 898	—	—	—	—	11 818	94 706
—	—	—	—	440	—	—	—	—	—	440
16	964	—	69 235	-72 201	-1 113	-752	—	—	—	-3 867

(<sup>1</sup>) Gas di cokerie, gas di altiforni, gas di raffinerie.  
(<sup>2</sup>) Energia nucleare inclusa.

In migliaia di tonnellate di equivalente petrolio (1 000 tep)

Carbone fossile e derivati solidi	Lignite e derivati	Petrolio greggio	Prodotti petroliferi	Gas naturale	Altri gas ( <sup>1</sup> )	Altri combustibili	Calore ( <sup>2</sup> )	Energia elettrica	Totale	
—	333	2 391	—	11 538	—	131	4 071	3 533	21 997	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
14 947	—	74 175	19 275	16 040	—	—	—	2 161	126 598	3
14 883	—	74 175	—	16 040	—	—	—	—	105 098	
64	—	—	19 275	—	—	—	—	2 161	21 500	
—387	—	—549	816	—382	—	—	—	—	—502	4
272	—	776	11 453	—	—	—	—	123	12 624	5
—	—	776	—	—	—	—	—	—	776	
272	—	—	11 453	—	—	—	—	123	11 848	
—	—	—	3 400	—	—	—	—	—	3 400	6
14 288	333	75 241	5 238	27 196	—	131	4 071	5 571	132 069	7
14 778	317	73 588	16 175	5 455	737	131	4 071	—	115 252	8
5 604	317	—	16 149	5 180	737	131	2 091	—	30 209	8.1
—	—	—	—	—	—	—	1 980	—	1 980	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
7 543	—	—	—	—	—	—	—	—	7 543	8.4
1 631	—	—	—	—	—	—	—	—	1 631	8.5
—	—	—	26	275	—	—	—	—	301	8.6
—	—	73 588	—	—	—	—	—	—	73 588	8.7
5 313	—	—	72 495	—	3 103	—	—	12 136	93 047	9
—	—	—	—	—	—	—	—	11 532	11 532	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	604	604	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
5 313	—	—	—	—	1 216	—	—	—	6 529	9.4
—	—	—	—	—	1 631	—	—	—	1 631	9.5
—	—	—	—	—	256	—	—	—	256	9.6
—	—	—	72 495	—	—	—	—	—	72 495	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
61	—	—	4 524	211	713	—	—	1 236	6 745	11
—	—	—	—	42	—	—	—	1 502	1 544	12
4 762	16	1 653	57 034	21 488	1 653	—	—	14 969	101 575	13
269	—	—	6 381	1 938	32	—	—	—	8 620	14
269	—	—	3 306	1 938	—	—	—	—	5 513	
—	—	—	3 075	—	32	—	—	—	3 107	
4 470	16	—	52 373	19 577	1 639	—	—	14 969	93 044	15
4 311	16	—	8 726	7 810	1 390	—	—	7 986	30 239	15.1
—	—	—	27 094	239	—	—	—	418	27 751	15.2
—	—	—	192	—	—	—	—	418	610	
—	—	—	24 751	239	—	—	—	—	24 990	
—	—	—	1 770	—	—	—	—	—	1 770	
—	—	—	381	—	—	—	—	—	381	
159	—	—	16 553	11 528	249	—	—	6 565	35 054	15.3
—	—	—	1 980	—	—	—	—	282	2 262	
—	—	—	11	—	—	—	—	—	11	
23	—	1 653	—1 720	—27	—18	—	—	—	—89	16

(<sup>1</sup>) Gas di cokerie, gas di altiforni, gas di raffinerie.  
(<sup>2</sup>) Energia nucleare inclusa.

### Aggregated balance-sheets

**NEDERLAND 1985**

**In terajoules (ond. w.)**

	Steenkool en afgeleide vaste brandstoffen	Bruinkool en afgeleide brandstoffen	Ruwe aardolie	Totaal aardolie- produkten	Aardgas	Afgeleid gas (¹)	Andere brandstoffen	Warmte (²)	Elektrische energie	Totaal alle produkten
1	—	—	172 013	—	2 491 974	—	3 440	40 921	11	2 708 359
2	2 897	—	—	—	—	—	—	—	—	2 897
3	333 155 <i>321 335</i> <i>11 820</i>	2 880 — <i>2 880</i>	1 682 759 <i>1 682 759</i> —	1 558 931 — <i>1 558 931</i>	66 184 <i>66 184</i> —	— — —	— — —	— — —	21 751 <i>21 751</i> <i>27 751</i>	3 665 660 <i>2 070 278</i> <i>1 595 382</i>
4	-3 173	—	10 273	22 769	491	—	—	—	—	30 360
5	63 038 <i>37 986</i> <i>25 052</i>	20 — <i>20</i>	61 297 <i>61 297</i> —	2 149 996 — <i>2 149 996</i>	1 205 294 <i>1 205 294</i> —	— — —	— — —	— — —	3 298 <i>3 298</i> <i>3 298</i>	3 482 943 <i>1 304 577</i> <i>2 178 366</i>
6	—	—	—	362 961	—	—	—	—	—	362 961
7	269 841	2 860	1 803 748	-931 257	1 353 355	—	3 440	40 921	18 464	2 561 372
8	281 924	80	1 802 986	25 750	336 855	21 843	3 440	40 921	—	2 513 799
8.1	132 811	80	—	25 150	336 855	21 843	3 440	—	—	520 179
8.2	—	—	—	—	—	—	—	40 921	—	40 921
8.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	120 071	—	—	600	—	—	—	—	—	120 671
8.5	29 042	—	—	—	—	—	—	—	—	29 042
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.7	—	—	1 802 986	—	—	—	—	—	—	1 802 986
9	89 204	—	—	1 792 269	—	53 750	—	10 606	226 558	2 172 387
9.1	—	—	—	—	—	—	—	10 606	212 522	223 128
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	14 036	14 036
9.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	89 204	—	—	—	—	24 685	—	—	—	113 889
9.5	—	—	—	—	—	29 065	—	—	—	29 065
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	1 792 269	—	—	—	—	—	1 792 269
10	—	—	1 437	-445	—	—	—	—	—	992
11	—	—	—	104 021	16 120	10 010	—	—	14 393	144 544
12	—	—	—	—	—	—	—	—	9 407	9 407
13	77 121	2 780	2 199	730 796	1 000 380	21 897	—	10 606	221 222	2 067 001
14	4 901 <i>4 901</i> —	— — —	— — —	221 417 <i>169 870</i> <i>51 547</i>	89 592 <i>89 592</i> —	— — —	— — —	— — —	— — —	315 910 <i>264 363</i> <i>51 547</i>
15	82 209	3 160	—	509 465	920 163	22 057	—	10 606	221 224	1 768 884
15.1	80 863	2 780	—	73 056	283 741	22 057	—	10 606	101 722	574 825
15.2	81 <i>81</i> —	— — —	— — —	364 525 <i>312 662</i> <i>51 863</i>	— — —	— — —	— — —	— — —	3 982 <i>3 982</i> <i>3 982</i>	368 588 <i>4 063</i> <i>312 662</i> <i>51 863</i>
15.3	1 265	380	—	71 884	636 422	—	—	—	15 520	825 471
	—	—	—	5 357	—	—	—	—	7 200	12 657
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16	-9 989	-380	2 199	-86	-9 375	-160	—	—	-2	-17 793

(<sup>1</sup>) Cokesovengas, hoogovengas.

(<sup>2</sup>) Inclusief kernenergie.



In duizenden tonnen aardolie-eenheden (1 000 toe)

Steenkool en afgeleide vaste brandstoffen	Bruinkool en afgeleide brandstoffen	Ruwe aardolie	Totaal aardolie- produkten	Aardgas	Afgeleid gas (1)	Andere brandstoffen	Warmte (2)	Elektrische energie	Totaal alle produkten	
—	—	4 108	—	69 520	—	82	977	—	64 687	1
69	—	—	—	—	—	—	—	—	69	2
7 957	69	40 192	37 234	1 581	—	—	—	520	87 553	3
7 675	—	40 192	—	1 581	—	—	—	—	49 448	
282	69	—	37 234	—	—	—	—	520	38 105	
— 75	—	245	546	12	—	—	—	—	728	4
1 505	—	1 464	51 353	28 788	—	—	—	79	83 189	5
907	—	1 464	—	28 788	—	—	—	—	31 159	
598	—	—	51 353	—	—	—	—	79	52 030	
—	—	—	8 669	—	—	—	—	—	8 669	6
6 446	69	43 081	— 22 242	32 325	—	82	977	441	61 179	7
6 734	2	43 064	614	8 046	521	82	977	—	60 040	8
3 172	2	—	600	8 046	521	82	—	—	12 423	8.1
—	—	—	—	—	—	—	977	—	977	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
2 868	—	—	14	—	—	—	—	—	2 882	8.4
694	—	—	—	—	—	—	—	—	694	8.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	43 064	—	—	—	—	—	—	43 064	8.7
2 131	—	—	42 808	—	1 284	—	253	5 411	51 887	9
—	—	—	—	—	—	—	253	5 076	5 329	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	335	335	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
2 131	—	—	—	—	590	—	—	—	2 721	9.4
—	—	—	—	—	694	—	—	—	694	9.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.6
—	—	—	42 808	—	—	—	—	—	42 808	9.7
—	—	34	— 11	—	—	—	—	—	23	10
—	—	—	2 485	385	239	—	—	344	3 453	11
—	—	—	—	—	—	—	—	225	225	12
1 843	67	51	17 456	23 894	524	—	253	5 283	49 371	13
117	—	—	5 289	2 140	—	—	—	—	7 546	14
117	—	—	4 057	2 140	—	—	—	—	6 314	
—	—	—	1 232	—	—	—	—	—	1 232	
1 963	75	—	12 168	21 978	527	—	253	5 284	42 248	15
1931	66	—	1 744	6 777	527	—	253	2430	13 728	15.1
2	—	—	8 706	—	—	—	—	95	8 803	15.2
2	—	—	—	—	—	—	—	95	97	
—	—	—	7 468	—	—	—	—	—	7 468	
—	—	—	1 238	—	—	—	—	—	1 238	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
30	9	—	1 718	15 201	—	—	—	2 759	19 717	15.3
—	—	—	128	—	—	—	—	172	300	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
— 237	— 8	51	— 1	— 224	— 3	—	—	— 1	— 423	16

(1) Cokesovengas, hoogovengas.  
(2) Inclusief kernenergie.

En térajoules (PCI)

	Houille et dérivés solides	Lignite et dérivés	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz naturel	Autres gaz ( <sup>1</sup> )	Autres combustibles	Chaleur ( <sup>2</sup> )	Énergie électrique	Total
1	165 718	—	—	—	1 432	—	5 929	364 403	1 022	538 504
2	17 149	—	—	—	—	—	—	—	—	17 149
3	279 811 257 574 22 237	4 224 2 224 2 000	863 400 863 400 —	482 966 — 482 966	305 051 305 051 —	— — —	— — —	— — —	19 789 — 19 789	1 955 241 1 428 249 526 992
4	-2 024	—	2 362	19 754	338	—	—	—	—	20 430
5	54 424 30 127 24 297	84 24 60	6 961 6 961 —	534 380 — 534 380	— — —	— — —	— — —	— — —	19 995 — 19 955	615 804 37 112 578 692
6	—	—	—	96 498	—	—	—	—	—	96 498
7	406 230	4 140	858 801	-128 158	306 821	—	5 929	364 403	856	1 819 022
8	391 306	—	858 971	39 968	24 050	27 701	5 929	364 403	—	1 712 328
8.1	118 285	—	—	39 692	24 050	27 701	5 929	—	—	215 657
8.2	—	—	—	—	—	—	—	364 403	—	364 403
8.3	879	—	—	—	—	—	—	—	—	879
8.4	226 855	—	—	276	—	—	—	—	—	227 131
8.5	45 287	—	—	—	—	—	—	—	—	45 287
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.7	—	—	858 971	—	—	—	—	—	—	858 971
9	178 167	—	—	853 854	—	85 766	—	9 242	201 496	1 328 525
9.1	—	—	—	—	—	—	—	9 242	76 932	86 174
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	124 564	124 564
9.3	879	—	—	—	—	—	—	—	—	879
9.4	177 288	—	—	—	—	40 451	—	—	—	217 739
9.5	—	—	—	—	—	45 285	—	—	—	45 285
9.6	—	—	—	—	—	30	—	—	—	30
9.7	—	—	—	853 854	—	—	—	—	—	853 854
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	321	—	—	46 724	6 697	20 953	—	—	17 089	91 784
12	—	—	—	—	—	—	—	—	10 904	10 904
13	192 770	4 140	-170	639 004	276 074	37 112	—	9 242	174 359	1 332 531
14	7 238 7 238 —	— — —	— — —	96 229 76 694 19 535	19 566 19 566 —	— — —	— — —	— — —	— — —	123 033 103 498 19 535
15	177 643	4 140	—	543 650	254 323	37 304	—	9 242	174 359	1 200 661
15.1	130 974	2 200	—	74 726	87 557	37 281	—	7 866	92 506	433 110
15.2	—	—	—	249 481	—	—	—	—	4 277	253 758
	—	—	—	4 864	—	—	—	—	4 277	9 141
	—	—	—	214 311	—	—	—	—	—	214 311
	—	—	—	23 393	—	—	—	—	—	23 393
	—	—	—	6 913	—	—	—	—	—	6 913
15.3	46 669	1 940	—	219 443	166 766	23	—	1 376	77 576	513 793
	—	—	—	4 206	56 714	3	—	—	—	60 923
	—	—	—	3 342	—	—	—	—	—	3 342
16	7 889	—	-170	-875	2 185	-192	—	—	—	8 837

(<sup>1</sup>) Gaz de cokeries, gaz de hauts fourneaux, gaz d'usines.

(<sup>2</sup>) Y compris énergie nucléaire.

En milliers de tonnes d'équivalent pétrole (1 000 tep)

Houille et dérivés solides	Lignite et dérivés	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz naturel	Autres gaz (1)	Autres combustibles	Chaleur (2)	Énergie électrique	Total	
3 958	—	—	—	34	—	142	8 704	24	12 862	1
410	—	—	—	—	—	—	—	—	410	2
6 683	101	20 622	11 536	7 286	—	—	—	473	46 701	3
6 152	53	20 622	—	7 286	—	—	—	—	34 113	
531	48	—	11 536	—	—	—	—	473	12 588	
—49	—	56	471	8	—	—	—	—	486	4
1 301	2	166	12 764	—	—	—	—	477	14 710	5
720	1	166	—	—	—	—	—	—	887	
581	1	—	12 764	—	—	—	—	477	13 823	
—	—	—	2 305	—	—	—	—	—	2 305	6
9 701	99	20 512	—3 062	7 328	—	142	8 704	20	43 444	7
9 346	—	20 516	954	574	661	142	8 704	—	40 897	8
2 825	—	—	948	574	661	142	—	—	5 150	8.1
—	—	—	—	—	—	—	8 704	—	8 704	8.2
21	—	—	—	—	—	—	—	—	21	8.3
5 418	—	—	6	—	—	—	—	—	5 424	8.4
1 082	—	—	—	—	—	—	—	—	1 082	8.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	20 516	—	—	—	—	—	—	20 516	8.7
4 256	—	—	20 394	—	2 049	—	221	4 812	31 732	9
—	—	—	—	—	—	—	221	1 837	2 058	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	2 975	2 975	9.2
21	—	—	—	—	—	—	—	—	21	9.3
4 235	—	—	—	—	966	—	—	—	5 201	9.4
—	—	—	—	—	1 082	—	—	—	1 082	9.5
—	—	—	—	—	1	—	—	—	1	9.6
—	—	—	20 394	—	—	—	—	—	20 394	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
8	—	—	1 115	160	501	—	—	408	2 192	11
—	—	—	—	—	—	—	—	260	260	12
4 603	99	—4	15 263	6 594	887	—	221	4 164	31 827	13
173	—	—	2 300	467	—	—	—	—	2 940	14
173	—	—	1 833	467	—	—	—	—	2 473	
—	—	—	467	—	—	—	—	—	467	
4 243	99	—	12 985	6 074	892	—	221	4 164	28 678	15
3 128	53	—	1 785	2 091	891	—	188	2 209	10 345	15.1
—	—	—	5 959	—	—	—	—	102	6 061	15.2
—	—	—	116	—	—	—	—	102	218	
—	—	—	5 119	—	—	—	—	—	5 119	
—	—	—	559	—	—	—	—	—	559	
—	—	—	165	—	—	—	—	—	165	
1 115	46	—	5 241	3 983	1	—	33	1 853	12 272	15.3
—	—	—	101	1 355	—	—	—	—	1 456	
—	—	—	80	—	—	—	—	—	80	
187	—	—4	—22	53	—5	—	—	—	209	16

(1) Gaz de cokeries, gaz de hauts fourneaux, gaz d'usines.  
(2) Y compris énergie nucléaire.

Balance-sheet 'Energy supplied'  
Aggregated balance-sheets

LUXEMBOURG 1985

En térajoules (PCI)										
	Houille et dérivés solides	Lignite et dérivés	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz naturel	Autres gaz (1)	Autres combustibles	Chaleur	Énergie électrique	Total
1	—	—	—	—	—	—	1 051	—	274	1 325
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	58 562 5 720 52 842	780	—	45 897	12 696 12 696	—	—	—	14 299	132 234 18 416 113 818
4	—	—	—	—730	—	—	—	—	—	—730
5	—	—	—	952	—	—	—	—	1 559	2 511
	—	—	—	952	—	—	—	—	1 559	2 511
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	58 562	780	—	44 215	12 696	—	1 051	—	13 014	130 318
8	17 927	—	—	200	49	4 323	1 051	—	—	23 550
8.1	513	—	—	200	49	4 323	1 051	—	—	6 136
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	17 414	—	—	—	—	—	—	—	—	17 414
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	—	—	—	—	—	17 426	—	—	1 580	19 006
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	1 580	1 580
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	17 426	—	—	—	17 426
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	—	—	—	212	—	—	—	—	846	1 058
12	—	—	—	—	90	—	—	—	400	490
13	40 635	780	—	43 803	12 557	13 103	—	—	13 348	124 226
14	—	—	—	815	—	—	—	—	—	815
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	815	—	—	—	—	—	815
15	40 636	780	—	42 859	12 602	13 103	—	—	13 349	123 329
15.1	40 429	—	—	5 355	6 194	13 103	—	—	8 669	73 750
15.2	—	—	—	24 914	—	—	—	—	137	25 051
	—	—	—	381	—	—	—	—	137	518
	—	—	—	21 437	—	—	—	—	—	21 437
	—	—	—	3 096	—	—	—	—	—	3 096
15.3	207	780	—	12 590	6 408	—	—	—	4 543	24 528
	—	—	—	247	—	—	—	—	—	247
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16	-1	—	—	129	-45	—	—	—	-1	82

(1) Gaz de hauts fourneaux.

En milliers de tonnes d'équivalent pétrole (1 000 tep)

Houille et dérivés solides	Lignite et dérivés	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz naturel	Autres gaz (1)	Autres combustibles	Chaleur	Énergie électrique	Total	
—	—	—	—	—	—	25	—	7	32	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
1 399	19	—	1 096	303	—	—	—	342	3 159	3
137	—	—	—	303	—	—	—	—	440	
1 262	19	—	1 096	—	—	—	—	342	2 719	
—	—	—	-17	—	—	—	—	—	-17	4
—	—	—	22	—	—	—	—	37	59	5
—	—	—	22	—	—	—	—	37	59	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6
1 399	19	—	1 057	303	—	25	—	312	3 115	7
428	—	—	5	1	103	25	—	—	562	8
12	—	—	5	1	103	25	—	—	146	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.4
416	—	—	—	—	—	—	—	—	416	8.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.7
—	—	—	—	—	416	—	—	38	454	9
—	—	—	—	—	—	—	—	38	38	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	1	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	416	—	—	—	416	9.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
—	—	—	5	—	—	—	—	20	25	11
—	—	—	—	2	—	—	—	10	12	12
971	19	—	1 047	300	313	—	—	320	2 970	13
—	—	—	19	—	—	—	—	—	19	14
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	19	—	—	—	—	—	19	
970	19	—	1 024	301	313	—	—	319	2 946	15
965	—	—	128	148	313	—	—	207	1 761	15.1
—	—	—	595	—	—	—	—	3	598	15.2
—	—	—	9	—	—	—	—	3	12	
—	—	—	512	—	—	—	—	—	512	
—	—	—	74	—	—	—	—	—	74	
5	19	—	301	153	—	—	—	109	587	15.3
—	—	—	6	—	—	—	—	—	6	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
1	—	—	4	-1	—	—	—	1	5	16

(1) Gaz de hauts fourneaux.

Balance-sheet 'Energy supplied'  
Aggregated balance-sheets

UNITED KINGDOM 1985

In terajoules (NCV)

	Hard coal and derived solid fuels	Lignite and derived fuels	Crude oil	Petroleum products	Natural gas	Other gases ( <sup>1</sup> )	Other fuels	Heat ( <sup>2</sup> )	Electrical energy	Total
1	2 224 478	—	5 241 240	200 300	1 495 547	—	—	669 082	14 742	9 845 389
2	67 383	—	—	—	—	—	—	—	—	67 383
3	373 340 361 748 11 592	— — —	1 507 497 1 507 497 —	550 699 — 550 699	476 676 476 676 —	— — —	— — —	— — —	— — —	2 908 212 2 345 921 562 291
4	60 672	—	—9 407	6 302	—	—	—	—	—	57 567
5	97 984 64 838 33 146	— — —	3 422 548 3 422 548 —	724 298 — 724 298	— — —	— — —	— — —	— — —	— — —	4 244 830 3 487 386 757 444
6	—	—	—	104 053	—	—	—	—	—	104 053
7	2 627 889	—	3 316 782	—71 050	1 972 223	—	—	669 082	14 742	8 529 668
8	2 211 636	—	3 277 036	494 487	31 322	18 972	—	669 082	—	6 702 535
8.1	1 764 751	—	—	487 857	31 322	18 972	—	—	—	2 302 902
8.2	—	—	—	—	—	—	—	669 082	—	669 082
8.3	22 478	—	—	—	—	—	—	—	—	22 478
8.4	369 858	—	—	—	—	—	—	—	—	369 858
8.5	54 549	—	—	—	—	—	—	—	—	54 549
8.6	—	—	—	6 630	—	—	—	—	—	6 630
8.7	—	—	3 277 036	—	—	—	—	—	—	3 277 036
9	306 613	—	—	3 260 754	—	120 446	—	510	1 043 528	4 731 851
9.1	—	—	—	—	—	—	—	510	823 590	824 100
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	219 938	219 938
9.3	17 742	—	—	—	—	—	—	—	—	17 742
9.4	288 871	—	—	—	—	60 962	—	—	—	349 833
9.5	—	—	—	—	—	54 547	—	—	—	54 547
9.6	—	—	—	—	—	4 937	—	—	—	4 937
9.7	—	—	—	3 260 754	—	—	—	—	—	3 260 754
10	—	—	—	—	2 754	—2 754	—	—	—	—
11	10 532	—	—	265 131	126 956	35 466	—	—	103 586	541 671
12	—	—	—	—	67 500	—	—	—	81 454	148 954
13	712 334	—	39 746	2 430 086	1 749 199	63 254	—	510	873 230	5 868 359
14	24 505 24 505 —	— — —	— — —	353 281 222 218 131 063	182 505 182 505 —	573 573 —	— — —	— — —	— — —	560 864 429 801 131 063
15	667 778	—	—	2 101 066	1 566 695	60 590	—	510	873 231	5 269 870
15.1	285 411	—	—	292 125	394 470	59 165	—	—	306 097	1 337 268
15.2	175 175 — — — — —	— — — — — — —	— — — — — — —	1 446 893 32 001 1 198 316 216 576 — — —	— — — — — — —	— — — — — — —	— — — — — — —	— — — — — — —	15 160 15 160 — — — — —	1 462 228 47 336 1 198 316 216 576 — — —
15.3	382 192	—	—	362 048	1 172 225	1 425	—	510	551 974	2 470 374
	— —	— —	— —	38 934 7 304	— —	— —	— —	— —	14 544 —	53 478 7 304
16	20 051	—	39 746	—24 261	—1	2 091	—	—	—1	37 625

(<sup>1</sup>) Coke-oven gas, blast-furnace gas, works gas.  
(<sup>2</sup>) Nuclear energy included.

In thousands of tonnes of oil equivalent (1 000 toe)

Hard coal and derived solid fuels	Lignite and derived fuels	Crude oil	Petroleum products	Natural gas	Other gases ( <sup>1</sup> )	Other fuels	Heat ( <sup>2</sup> )	Electrical energy	Total	
53 131	—	125 185	4 784	35 721	—	—	15 981	352	235 154	1
1 609	—	—	—	—	—	—	—	—	1 609	2
8 917	—	36 006	13 154	11 385	—	—	—	—	69 462	3
8 640	—	36 006	—	11 385	—	—	—	—	56 031	
277	—	—	13 154	—	—	—	—	—	13 431	
1 449	—	-225	149	—	—	—	—	—	1 373	4
2 341	—	81 746	17 299	—	—	—	—	—	101 386	5
1 549	—	81 746	—	—	—	—	—	—	83 295	
792	—	—	17 299	—	—	—	—	—	18 091	
—	—	—	2 485	—	—	—	—	—	2 485	6
62 765	—	79 220	-1 697	47 106	—	—	15 981	352	203 727	7
52 824	—	78 271	11 811	748	453	—	15 981	—	160 088	8
42 150	—	—	11 652	748	453	—	—	—	55 003	8.1
—	—	—	—	—	—	—	15 981	—	15 981	8.2
537	—	—	—	—	—	—	—	—	537	8.3
8 834	—	—	—	—	—	—	—	—	8 834	8.4
1 303	—	—	—	—	—	—	—	—	1 303	8.5
—	—	—	159	—	—	—	—	—	159	8.6
—	—	78 271	—	—	—	—	—	—	78 271	8.7
7 323	—	—	77 882	—	2 877	—	12	24 924	113 018	9
—	—	—	—	—	—	—	12	19 671	19 683	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	5 253	5 253	9.2
424	—	—	—	—	—	—	—	—	424	9.3
6 899	—	—	—	—	1 456	—	—	—	8 355	9.4
—	—	—	—	—	1 303	—	—	—	1 303	9.5
—	—	—	—	—	118	—	—	—	118	9.6
—	—	—	77 882	—	—	—	—	—	77 882	9.7
—	—	—	—	66	-66	—	—	—	—	10
252	—	—	6 333	3 032	847	—	—	2 474	12 938	11
—	—	—	—	1 612	—	—	—	1 945	3 557	12
17 012	—	949	58 041	41 780	1 511	—	12	20 857	140 162	13
585	—	—	8 438	4 359	14	—	—	—	13 396	14
585	—	—	5 308	4 359	14	—	—	—	10 266	
—	—	—	3 130	—	—	—	—	—	3 130	
15 950	—	—	50 181	37 420	1 447	—	12	20 857	125 867	15
6 817	—	—	6 977	9 422	1 413	—	—	7 311	31 940	15.1
4	—	—	34 557	—	—	—	—	362	34 923	15.2
4	—	—	764	—	—	—	—	362	1 130	
—	—	—	28 621	—	—	—	—	—	28 621	
—	—	—	5 172	—	—	—	—	—	5 172	
9 129	—	—	8 647	27 998	34	—	12	13 184	59 004	15.3
—	—	—	930	—	—	—	—	347	1 277	
—	—	—	175	—	—	—	—	—	175	
477	—	949	-578	1	50	—	—	—	899	16

(<sup>1</sup>) Coke-oven gas, blast-furnace gas, works gas.  
(<sup>2</sup>) Nuclear energy included.

Balance-sheet 'Energy supplied'  
Aggregated balance-sheets

IRELAND 1985

In terajoules (NCV)										
	Hard coal and derived solid fuels	Lignite and derived fuels	Crude oil	Petroleum products	Natural gas	Other gases ( <sup>1</sup> )	Other fuels	Heat	Electrical energy	Total
1	1 213	30 796	—	—	81 355	—	—	—	2 988	116 352
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	53 852 53 369 483	— — —	56 846 56 846 —	137 832 — 137 832	— — —	— — —	— — —	— — —	— — —	248 530 110 215 138 315
4	-10 314	33 639	3 619	1 657	127	1	—	—	—	23 729
5	466 466 —	518 88 430	4 376 4 376 —	19 990 — 19 990	— — —	— — —	— — —	— — —	— — —	25 350 4 930 20 420
6	—	—	—	1 237	—	—	—	—	—	1 237
7	44 285	63 917	56 089	118 262	81 482	1	—	—	2 988	367 024
8	2 213	42 697	56 173	22 796	55 355	—	—	—	—	119 234
8.1	2 213	32 060	—	22 532	53 284	—	—	—	—	110 089
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	—	10 637	—	—	—	—	—	—	—	10 637
8.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	264	2 071	—	—	—	—	2 335
8.7	—	—	56 173	—	—	—	—	—	—	56 173
9	—	9 088	—	54 538	—	2 064	—	—	39 269	104 959
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	39 269	39 269
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	9 088	—	—	—	—	—	—	—	9 088
9.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	2 064	—	—	—	2 064
9.7	—	—	—	54 538	—	—	—	—	—	54 538
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	—	—	—	1 400	150	8	—	—	3 272	4 830
12	—	—	—	—	607	206	—	—	3 841	4 654
13	42 072	30 308	-84	148 604	25 370	1 851	—	—	35 144	283 265
14	—	—	—	6 892	15 218	—	—	—	—	22 110
	—	—	—	—	15 218	—	—	—	—	15 218
	—	—	—	6 892	—	—	—	—	—	6 892
15	43 059	30 308	—	135 707	10 152	1 851	—	—	35 143	256 220
15.1	9 740	886	—	39 795	8 817	514	—	—	12 935	72 687
15.2	—	—	—	70 776	—	—	—	—	50	70 826
	—	—	—	1 819	—	—	—	—	50	1 899
	—	—	—	60 058	—	—	—	—	—	60 058
	—	—	—	8 687	—	—	—	—	—	8 687
	—	—	—	212	—	—	—	—	—	212
15.3	33 319	29 422	—	25 136	1 335	1 337	—	—	22 158	112 707
	—	—	—	9 484	—	—	—	—	—	9 484
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16	-987	—	-84	6 005	—	—	—	—	1	4 935

(<sup>1</sup>) Works gas.



In thousands of tonnes of oil equivalent (1 000 toe)

Hard coal and derived solid fuels	Lignite and derived fuels	Crude oil	Petroleum products	Natural gas	Other gases ( <sup>1</sup> )	Other fuels	Heat	Electrical energy	Total	
29	736	—	—	1 943	—	—	—	71	2 779	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
1 287	—	1 358	3 289	—	—	—	—	—	5 934	3
1 275	—	1 358	—	—	—	—	—	—	2 633	
12	—	—	3 289	—	—	—	—	—	3 301	
-246	803	86	39	3	—	—	—	—	685	4
11	12	105	477	—	—	—	—	—	605	5
11	2	105	—	—	—	—	—	—	118	
—	10	—	477	—	—	—	—	—	487	
—	—	—	29	—	—	—	—	—	29	6
1 059	1 527	1 339	2 822	1 946	—	—	—	71	8 764	7
53	1 020	1 342	544	1 322	—	—	—	—	4 281	8
53	766	—	538	1 273	—	—	—	—	2 630	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.2
—	254	—	—	—	—	—	—	—	254	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
—	—	—	6	49	—	—	—	—	55	8.6
—	—	1 342	—	—	—	—	—	—	1 342	8.7
—	217	—	1 302	—	49	—	—	938	2 506	9
—	—	—	—	—	—	—	—	938	938	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.2
—	217	—	—	—	—	—	—	—	217	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.5
—	—	—	—	—	49	—	—	—	49	9.6
—	—	—	1 302	—	—	—	—	—	1 302	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
—	—	—	33	4	—	—	—	78	115	11
—	—	—	—	14	5	—	—	92	111	12
1 006	724	-3	3 547	606	44	—	—	839	6 763	13
—	—	—	163	363	—	—	—	—	526	14
—	—	—	—	363	—	—	—	—	363	
—	—	—	163	—	—	—	—	—	163	
1 029	724	—	3 239	243	44	—	—	839	6 118	15
233	21	—	950	211	12	—	—	309	1 736	15.1
—	—	—	1 689	—	—	—	—	1	1 690	15.2
—	—	—	43	—	—	—	—	—	44	
—	—	—	1 434	—	—	—	—	—	1 434	
—	—	—	207	—	—	—	—	—	207	
—	—	—	5	—	—	—	—	—	5	
796	703	—	600	32	32	—	—	529	2 692	15.3
—	—	—	226	—	—	—	—	—	226	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
-23	—	-3	145	—	—	—	—	—	119	16

(<sup>1</sup>) Works gas.

I terajoules (NCV)

	Stenkul og afledt fast brændsel	Brunkul og afledt brændsel	Råolie	Mineral- olie- produkter	Naturgas	Andet gas (¹)	Andet brændsel	Varme	Elektricitet	I alt
1	—	—	122 207	—	40 600	—	—	—	348	163 153
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	323 184 320 987 2 197	— — —	214 158 214 158 —	267 638 — 267 638	— — —	— — —	— — —	— — —	11 358 — 11 358	816 338 535 145 281 193
4	-13 429	—	-2 662	1 027	-300	—	—	—	—	-15 364
5	1 822 1 793 29	— — —	45 469 45 469 —	93 471 — 93 471	16 600 16 600 —	— — —	— — —	— — —	9 702 — 9 702	167 064 63 862 103 202
6	—	—	—	17 146	—	—	—	—	—	17 146
7	307 933	—	288 234	158 048	23 700	—	—	—	2 002	779 917
8	271 890	—	295 123	15 364	5 865	—	—	—	—	588 242
8.1	271 890	—	—	14 494	3 165	—	—	—	—	289 549
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	870	2 700	—	—	—	—	3 570
8.7	—	—	295 123	—	—	—	—	—	—	295 123
9	—	—	—	293 072	—	4 100	—	45 520	104 285	446 977
9.1	—	—	—	—	—	—	—	45 520	104 285	149 805
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	4 100	—	—	—	4 100
9.7	—	—	—	293 072	—	—	—	—	—	293 072
10	—	—	6 423	-6 418	—	—	—	—	—	5
11	—	—	—	13 610	400	—	—	—	7 423	21 433
12	—	—	—	—	—	200	—	—	7 308	7 508
13	36 043	—	-466	415 728	17 435	3 900	—	45 520	91 556	609 716
14	—	—	—	23 257	—	—	—	—	—	23 257
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	23 257	—	—	—	—	—	23 257
15	32 285	—	—	393 382	17 700	3 900	—	45 520	91 555	584 342
15.1	13 199	—	—	62 648	5200	300	—	—	27 590	108 937
15.2	—	—	—	151 606	—	—	—	—	529	152 135
	—	—	—	4 822	—	—	—	—	529	5 351
	—	—	—	117 260	—	—	—	—	—	117 260
	—	—	—	24 041	—	—	—	—	—	24 041
	—	—	—	5 483	—	—	—	—	—	5 483
15.3	19 086	—	—	179 128	12 500	3 600	—	45 520	63 436	323 270
	—	—	—	23 402	—	—	—	—	7 430	30 832
	—	—	—	6 091	—	—	—	—	—	6 091
16	3 758	—	-466	-911	-265	—	—	—	1	2 117

(¹) Gasværksgas.

I tusind tons olieækvivalenter (1 000 toe)

Stenkul og afledt fast brændsel	Brunkul og afledt brændsel	Råolie	Mineral- olie- produkter	Naturgas	Andet gas (1)	Andet brændsel	Varme	Elektricitet	I alt	
—	—	2 919	—	970	—	—	—	8	3 897	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
7 720	—	5 115	6 392	—	—	—	—	271	19 498	3
7 667	—	5 115	—	—	—	—	—	—	12 782	
53	—	—	6 392	—	—	—	—	271	6 716	
-321	—	-64	26	-7	—	—	—	—	-366	4
44	—	1 086	2 232	396	—	—	—	232	3 990	5
43	—	1 086	—	396	—	—	—	—	1 525	
1	—	—	2 232	—	—	—	—	232	2 465	
—	—	—	410	—	—	—	—	—	410	6
7 355	—	6 884	3 776	567	—	—	—	47	18 629	7
6 494	—	7 049	367	140	—	—	—	—	14 050	8
6 494	—	—	346	76	—	—	—	—	6 916	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
—	—	—	21	64	—	—	—	—	85	8.6
—	—	7 049	—	—	—	—	—	—	7 049	8.7
—	—	—	7 000	—	98	—	1 087	2 491	10 676	9
—	—	—	—	—	—	—	1 087	2 491	3 578	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.5
—	—	—	—	—	98	—	—	—	98	9.6
—	—	—	7 000	—	—	—	—	—	7 000	9.7
—	—	153	-154	—	—	—	—	—	-1	10
—	—	—	325	10	—	—	—	177	512	11
—	—	—	—	—	5	—	—	175	180	12
861	—	-12	9 930	417	93	—	1 087	2 186	14 562	13
—	—	—	555	—	—	—	—	—	555	14
—	—	—	555	—	—	—	—	—	555	
772	—	—	9 395	423	93	—	1 087	2 187	13 957	15
316	—	—	1 496	124	7	—	—	659	2 602	15.1
—	—	—	3 621	—	—	—	—	13	3 634	15.2
—	—	—	115	—	—	—	—	13	128	
—	—	—	2 801	—	—	—	—	—	2 801	
—	—	—	574	—	—	—	—	—	574	
—	—	—	131	—	—	—	—	—	131	
456	—	—	4 278	299	86	—	1 087	1 515	7 721	15.3
—	—	—	559	—	—	—	—	177	736	
—	—	—	145	—	—	—	—	—	145	
89	—	-12	-20	6	—	—	—	-1	50	16

(1) Gasværksgas.

Σε τεταρζουλες (NCV) (Κατώτερη θερμαντική ικανότητα)

	Άνθρακας και παράγωγα στερεά καύσιμα	Λιγνίτης και παράγωγα καύσιμα	Αργό πετρέλαιο	Πετρελαιοειδή	Φυσικό αέριο	Λοιπά αέρια	Λοιπά καύσιμα	Θερμική ενέργεια	Ηλεκτρική ενέργεια	Σύνολο
1	—	202 561	54 835	450	2 990	—	—	—	10 098	270 934
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	57 687 56 176 1 511	— — —	472 623 472 623 —	156 294 — 156 294	— — —	— — —	— — —	— — —	3 416 — 3 416	690 020 528 799 161 221
4	-1 659	2 302	13 216	-1 407	—	—	—	—	—	12 452
5	6 279 6 279 —	— — —	31 424 31 424 —	157 073 — 157 073	— — —	— — —	— — —	— — —	760 — 760	195 536 37 703 157 833
6	—	—	—	46 229	—	—	—	—	—	46 229
7	49 749	204 863	509 250	-47 965	2 990	—	—	—	12 754	731 641
8	7 986	195 285	509 250	68 471	—	—	—	—	—	780 992
8.1	7 986	193 276	—	68 471	—	—	—	—	—	269 733
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	—	2 009	—	—	—	—	—	—	—	2 009
8.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.7	—	—	509 250	—	—	—	—	—	—	509 250
9	—	2 000	—	504 216	—	491	—	—	89 766	596 473
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	89 766	89 766
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	2 000	—	—	—	—	—	—	—	2 000
9.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	491	—	—	—	491
9.7	—	—	—	504 216	—	—	—	—	—	504 216
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	—	—	—	17 610	1 350	—	—	—	9 554	28 514
12	—	—	—	—	—	126	—	—	7 168	7 294
13	41 763	11 578	—	370 170	1 640	365	—	—	85 798	511 314
14	—	—	—	21 540	1 640	—	—	—	—	23 180
	—	—	—	4 224	1 640	—	—	—	—	5 864
	—	—	—	17 316	—	—	—	—	—	17 316
15	41 763	11 167	—	346 852	—	364	—	—	85 799	485 945
15.1	41 458	9 247	—	58 960	—	260	—	—	39 647	149 572
15.2	84	—	—	195 551	—	—	—	—	112	195 747
	84	—	—	2 200	—	—	—	—	112	2 396
	—	—	—	127 972	—	—	—	—	—	127 972
	—	—	—	49 716	—	—	—	—	—	49 716
	—	—	—	15 663	—	—	—	—	—	15 663
15.3	221	1 920	—	92 341	—	104	—	—	46 040	140 626
	—	—	—	35 886	—	—	—	—	3 244	39 130
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16	—	411	—	1 778	—	1	—	—	-1	2 189

(1) Καυσάδια εργοστασίων.

Σέ χιλιάδες τόνους ισοδύναμου πετρελαίου (1 000 τ ι π)

Ανθρακας και παράγωγα στερεά καύσιμα	Λιγνίτης και παράγωγα καύσιμα	Αργό πετρέλαιο	Πετρελαιοειδή	Φυσικό αέριο	Λοιπά αέρια	Λοιπά καύσιμα	Θερμική ενέργεια	Ηλεκτρική ενέργεια	Σύνολο	
—	4 838	1 310	11	71	—	—	—	241	6 471	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
1 378	—	11 288	3 732	—	—	—	—	82	16 480	3
1 342	—	11 288	—	—	—	—	—	—	12 630	
36	—	—	3 732	—	—	—	—	82	3 850	
—40	55	316	—35	—	—	—	—	—	296	4
150	—	751	3 752	—	—	—	—	18	4 671	5
150	—	751	—	—	—	—	—	—	901	
—	—	—	3 752	—	—	—	—	18	3 770	
—	—	—	1 104	—	—	—	—	—	1 104	6
1 188	4 893	12 163	—1 148	71	—	—	—	305	17 472	7
191	4 664	12 163	1 635	—	—	—	—	—	18 653	8
191	4 616	—	1 635	—	—	—	—	—	6 442	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.2
—	48	—	—	—	—	—	—	—	48	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	12 163	—	—	—	—	—	—	12 163	8.7
—	48	—	12 043	—	12	—	—	2 144	14 247	9
—	—	—	—	—	—	—	—	2 144	2 144	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.2
—	48	—	—	—	—	—	—	—	48	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.5
—	—	—	—	—	12	—	—	—	12	9.6
—	—	—	12 043	—	—	—	—	—	12 043	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
—	—	—	421	32	—	—	—	228	681	11
—	—	—	—	—	3	—	—	171	174	12
997	277	—	8 839	39	9	—	—	2 050	12 211	13
—	—	—	514	39	—	—	—	—	553	14
—	—	—	101	39	—	—	—	—	140	
—	—	—	413	—	—	—	—	—	413	
998	267	—	8 284	—	8	—	—	2 050	11 607	15
990	221	—	1 409	—	6	—	—	947	3 573	15.1
2	—	—	4 670	—	—	—	—	3	4 675	15.2
2	—	—	53	—	—	—	—	—	58	
—	—	—	3 056	—	—	—	—	—	3 056	
—	—	—	1 187	—	—	—	—	—	1 187	
—	—	—	374	—	—	—	—	—	374	
6	46	—	2 205	—	2	—	—	1 100	3 359	15.3
—	—	—	857	—	—	—	—	77	934	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—1	10	—	41	—	1	—	—	—	51	16

(1) Καυσάεργα εργοστασίων.

## Aggregated balance-sheets

## ESPAÑA 1985

**En terajulios (PCI)**

	Hulla y derivados sólidos	Lignito y derivados	Petróleo crudo	Productos petroleros	Gas natural	Otros gases (¹)	Otros combustibles	Calor (²)	Energía eléctrica	Total
1	374 727	195 361	90 739	11 660	9 612	—	6 846	308 790	113 069	1 110 804
2	—	—	—	—	—	—	—	—	+	—
3	214 046 209 400 4 646	2 600 — 2 600	1 834 515 1 834 515 —	206 933 — 206 933	89 478 89 478 —	— — —	— — —	— — —	14 137 + 14 137	2 361 709 2 133 393 228 316
4	9 441	—	-31 840	16 524	-622	-1	—	—	—	-6 498
5	394 52 342	— — —	2 993 2 993 —	419 237 — 419 237	— — —	— — —	— — —	— — —	18 004 — 18 004	440 628 3 045 437 583
6	—	—	—	110 059	—	—	—	—	—	110 059
7	597 820	197 961	1 890 421	-294 179	98 468	-1	6 846	308 790	109 202	2 915 328
8	522 809	188 618	1 908 337	111 496	38 606	7 826	6 846	308 790	—	3 093 328
8.1	330 931	188 618	—	82 662	22 972	7 738	6 846	—	—	639 767
8.2	—	—	—	—	—	—	—	308 790	—	308 790
8.3	325	—	—	—	—	—	—	—	—	325
8.4	164 901	—	—	—	—	—	—	—	—	164 901
8.5	26 505	—	—	—	—	—	—	—	—	26 505
8.6	147	—	—	11 212	15 634	88	—	—	—	27 081
8.7	—	—	1 908 337	17 622	—	—	—	—	—	1 925 959
9	103 567	—	—	1 883 843	—	71 341	—	—	338 947	2 397 698
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	238 021	238 021
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	100 926	100 926
9.3	400	—	—	—	—	—	—	—	—	400
9.4	103 167	—	—	—	—	26 806	—	—	—	129 973
9.5	—	—	—	—	—	28 410	—	—	—	28 410
9.6	—	—	—	—	—	16 125	—	—	—	16 125
9.7	—	—	—	1 883 843	—	—	—	—	—	1 883 843
10	—	—	—	1 057	—	—	—	—	—	1 057
11	1 032	1	—	107 828	957	11 500	—	—	33 851	155 169
12	—	—	—	—	1 500	641	—	—	41 094	43 235
13	177 546	9 342	-17 916	1 371 397	57 405	51 373	—	—	373 204	2 022 351
14	5 052  5 052 —	—  — —	—  — —	197 373  138 036 59 337	276  276 —	1 249  1 249 —	—  — —	—  — —	—  — —	203 950  144 613 59 377
15	173 108	3 600	—	1 173 091	57 128	49 724	—	—	373 204	1 829 855
15.1	154 157	800	—	266 547	49 593	34 282	—	—	205 394	710 773
15.2	364 364	— —	— —	620 096 7 614	— —	— —	— —	— —	10 951 10 951	631 411 18 929
	—	—	—	494 500	—	—	—	—	—	494 500
	—	—	—	82 393	—	—	—	—	—	82 393
	—	—	—	35 589	—	—	—	—	—	35 589
15.3	18 587	2 800	—	286 448	7 535	15 442	—	—	156 859	487 671
	—	—	—	95 344	—	—	—	—	11 387	106 731
	—	—	—	25 380	—	—	—	—	—	25 380
16	-614	5 742	-17 916	933	1	400	—	—	—	-11 454

(2) Incluida la energía nuclear.

(2) Incluida la energía nuclear.

En millares de toneladas de equivalente petróleo (1 000 tep)

Hulla y derivados sólidos	Lignito y derivados	Petróleo crudo	Productos petroleros	Gas natural	Otros gases (1)	Otros combustibles	Calor (2)	Energía eléctrica	Total	
8 950	4 666	2 167	279	230	—	164	7 375	2 701	26 532	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
5 112	62	43 817	4 942	2 137	—	—	—	338	56 408	3
5 001	—	43 817	—	2 137	—	—	—	—	50 955	
111	62	—	4 942	—	—	—	—	338	5 453	
226	—	-760	393	-15	—	—	—	—	-156	4
9	—	71	10 014	—	—	—	—	430	10 524	5
1	—	71	—	—	—	—	—	—	72	
8	—	—	10 014	—	—	—	—	430	10 452	
—	—	—	2 628	—	—	—	—	—	2 628	6
14 279	4 728	45 153	-7 028	2 352	—	164	7 375	2 609	69 632	7
12 488	4 505	45 580	2 663	922	187	164	7 375	—	73 884	8
7 904	4 505	—	1 975	549	185	164	—	—	15 282	8.1
—	—	—	—	—	—	—	7 375	—	7 375	8.2
8	—	—	—	—	—	—	—	—	8	8.3
3 939	—	—	—	—	—	—	—	—	3 939	8.4
633	—	—	—	—	—	—	—	—	633	8.5
4	—	—	268	373	2	—	—	—	647	8.6
—	—	45 580	420	—	—	—	—	—	46 000	8.7
2 474	—	—	44 996	—	1 704	—	—	8 096	57 270	9
—	—	—	—	—	—	—	—	5 685	5 685	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	2 411	2 411	9.2
10	—	—	—	—	—	—	—	—	10	9.3
2 464	—	—	—	—	640	—	—	—	3 104	9.4
—	—	—	—	—	679	—	—	—	679	9.5
—	—	—	—	—	385	—	—	—	385	9.6
—	—	—	44 996	—	—	—	—	—	44 996	9.7
—	—	—	26	—	—	—	—	—	26	10
25	—	—	2 575	23	275	—	—	809	3 707	11
—	—	—	—	36	15	—	—	982	1 033	12
4 240	223	-427	32 756	1 371	1 227	—	—	8 914	48 304	13
121	—	—	4 714	7	30	—	—	—	4 872	14
121	—	—	3 297	7	30	—	—	—	3 455	
—	—	—	1 417	—	—	—	—	—	1 417	
4 135	86	—	28 020	1 365	1 188	—	—	8 915	43 709	15
3 682	19	—	6 366	1 185	819	—	—	4 906	16 977	15.1
9	—	—	14 811	—	—	—	—	262	15 082	15.2
—	—	—	182	—	—	—	—	262	453	
—	—	—	11 811	—	—	—	—	—	11 811	
—	—	—	1 968	—	—	—	—	—	1 968	
—	—	—	850	—	—	—	—	—	850	
444	67	—	6 843	180	369	—	—	3 747	11 650	15.3
—	—	—	2 277	—	—	—	—	272	2 549	
—	—	—	606	—	—	—	—	—	606	
-16	137	-427	22	-1	9	—	—	-1	-277	16

(1) Gas de coquería, gas de altos hornos, gas de fábrica.  
(2) Incluida la energía nuclear.

Em terajoules (PCI)

	Hulha e combustíveis sólidos derivados	Linhite e derivados	Petróleo bruto	Produtos petrolíferos	Gás natural	Outros gases (¹)	Outros combustíveis	Calor	Energia eléctrica	Total
1	4 085	—	—	—	—	—	3 764	—	38 736	46 585
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	39 332 34 800 4 532	— — —	301 351 301 351 —	77 086 — 77 086	— — —	— — —	— — —	— — —	12 341 — 12 341	430 110 336 151 93 959
4	-15 517	—	880	14 751	—	—	—	—	—	114
5	— — —	— — —	— — —	21 970 — 21 970	— — —	— — —	— — —	— — —	4 622 — 4 622	26 592 — 26 592
6	—	—	—	19 623	—	—	—	—	—	19 623
7	27 900	—	302 231	50 244	—	—	3 764	—	46 455	430 594
8	22 019	—	300 932	68 208	—	656	3 764	—	—	395 579
8.1	9 183	—	—	63 138	—	656	3 764	—	—	76 741
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	10 841	—	—	—	—	—	—	—	—	10 841
8.5	1 995	—	—	—	—	—	—	—	—	1 995
8.6	—	—	—	2 670	—	—	—	—	—	2 670
8.7	—	—	300 932	2 400	—	—	—	—	—	303 332
9	8 290	—	—	300 124	—	6 330	—	1 370	29 750	345 864
9.1	—	—	—	—	—	—	—	1 370	29 750	31 120
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	8 290	—	—	—	—	2 027	—	—	—	10 317
9.5	—	—	—	—	—	2 005	—	—	—	2 005
9.6	—	—	—	—	—	2 298	—	—	—	2 298
9.7	—	—	—	300 124	—	—	—	—	—	300 124
10	—	—	—	-97	—	—	—	—	—	-97
11	—	—	—	12 268	—	734	—	—	3 240	16 242
12	—	—	—	—	—	982	—	—	10 318	11 300
13	14 171	—	1 299	269 795	—	3 958	—	1 370	62 647	353 240
14	452 — 452	— — —	— — —	41 738 30 536 11 202	— — —	— — —	— — —	— — —	— — —	42 190 30 536 11 654
15	11 153	—	—	227 645	—	3 957	—	1 370	62 648	306 773
15.1	10 739	—	—	76 449	—	1 999	—	1 370	32 501	123 058
15.2	—	—	—	110 355	—	—	—	—	976	111 331
	—	—	—	2 411	—	—	—	—	976	3 387
	—	—	—	86 221	—	—	—	—	—	86 221
	—	—	—	19 523	—	—	—	—	—	19 523
	—	—	—	2 200	—	—	—	—	—	2 200
15.3	414	—	—	40 841	—	1 958	—	—	29 171	72 384
	—	—	—	16 262	—	—	—	—	612	16 874
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16	2 566	—	1 299	412	—	1	—	—	-1	4 277

(¹) Gás de fornos de coque, gás de altos-fornos, gás de fábricas.



Em milhões de toneladas de equivalente petróleo (1 000 tep)

Hulha e combustíveis sólidos derivados	Linhite e derivados	Petróleo bruto	Produtos petrolíferos	Gás natural	Outros gases (1)	Outros combustíveis	Calor	Energia eléctrica	Total	
98	—	—	—	—	—	90	—	925	1 113	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
939	—	7 198	1 842	—	—	—	—	295	10 274	3
837	—	7 198	—	—	—	—	—	—	8 029	
108	—	—	1 842	—	—	—	—	295	2 245	
-371	—	21	350	—	—	—	—	—	—	4
—	—	—	525	—	—	—	—	110	635	5
—	—	—	525	—	—	—	—	110	635	
—	—	—	469	—	—	—	—	—	469	6
666	—	7 219	1 198	—	—	90	—	1 110	10 283	7
526	—	7 188	1 629	—	16	90	—	—	9 449	8
219	—	—	1 508	—	16	90	—	—	1 833	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
259	—	—	—	—	—	—	—	—	259	8.4
48	—	—	—	—	—	—	—	—	48	8.5
—	—	—	64	—	—	—	—	—	64	8.6
—	—	7 188	57	—	—	—	—	—	7 245	8.7
198	—	—	7 168	—	151	—	33	711	8 261	9
—	—	—	—	—	—	—	33	711	744	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
198	—	—	—	—	48	—	—	—	246	9.4
—	—	—	—	—	48	—	—	—	48	9.5
—	—	—	—	—	55	—	—	—	55	9.6
—	—	—	7 168	—	—	—	—	—	7 168	9.7
—	—	—	-1	—	—	—	—	—	-1	10
—	—	—	292	—	18	—	—	77	387	11
—	—	—	—	—	23	—	—	246	269	12
338	—	31	6 444	—	94	—	33	1 498	8 438	13
11	—	—	998	—	—	—	—	—	1 009	14
—	—	—	730	—	—	—	—	—	730	
11	—	—	268	—	—	—	—	—	279	
266	—	—	5 439	—	95	—	33	1 496	7 329	15
256	—	—	1 827	—	48	—	33	776	2 940	15.1
—	—	—	2 636	—	—	—	—	23	2 659	15.2
—	—	—	58	—	—	—	—	23	81	
—	—	—	2 059	—	—	—	—	—	2 059	
—	—	—	466	—	—	—	—	—	466	
—	—	—	53	—	—	—	—	—	53	
10	—	—	976	—	47	—	—	697	1 730	15.3
—	—	—	388	—	—	—	—	15	403	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
61	—	31	7	—	-1	—	—	2	100	16

(1) Gás de fornos de coque, gás de altos-fornos, gás de fábricas.

Balance-sheet 'Energy supplied'  
Disaggregated balance-sheets

EUR 12 1985

	Coal and derived solid fuels							Petroleum and derived fuels						
	Hard coal	Patent fuels	Coke	Brown coal	Black lignite	Brown coal briquettes	Tar, pitch, benzol	Crude oil	Refinery gas	LPG	Motor spirit	Kerosenes Jet fuels	Naphtha	Gas, diesel oil
	1 000 tonnes							1 000 tonnes						
1	217 364	—	—	179 545	7 472	—	—	143 240	993	3 714	360	—	—	—
2	7 441	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	22
3	111 162	464	6 881	—	4 705	2 087	—	378 677	—	7 489	16 967	4 624	22 491	58 640
	111 162	—	—	—	4 705	—	—	378 677	—	—	—	—	—	—
	—	464	6 881	—	—	2 087	—	—	—	7 489	16 967	4 624	22 491	58 640
4	361	—65	3 637	3 944	542	45	—	114	—4	—33	559	143	495	1 356
5	14 954	695	8 951	6	24	1 036	—	85 270	72	5 475	23 251	8 927	12 062	34 228
	14 954	—	—	6	24	—	—	85 270	—	—	—	—	—	—
	—	695	8 951	—	—	1 036	—	—	72	5 475	23 251	8 927	12 062	34 228
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7 355
7	321 374	—296	1 567	183 483	12 695	1 096	—	436 761	917	5 695	—5 365	—4 160	10 924	18 435
8	272 042	—	18 304	178 963	9 968	1 125	1 578	433 513	762	829	1 996	152	1 722	4 392
8.1	187 026	—	52	161 002	9 968	1 125	—	—	657	531	—	—	—	1 015
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	3 620	—	—	17 438	—	—	187	—	—	—	—	—	—	—
8.4	81 391	—	650	523	—	—	—	—	2	1	—	—	—	1
8.5	—	—	17 602	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	5	—	—	—	—	—	—	—	111	154	—	—	575	70
8.7	—	—	—	—	—	—	1 391	433 513	—8	143	1 996	152	1 147	3 306
9	—	3 625	61 017	—	—	7 131	3 810	—	12 467	11 805	96 680	26 727	17 063	146 625
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	3 625	—	—	—	7 131	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	—	61 017	—	—	—	3 810	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	—	12 467	11 805	96 680	26 727	17 063	146 625
10	—	—	—	—	—	—	—	186	178	—311	226	46	—414	177
11	1 095	—	217	165	20	27	—	—	11 303	228	—	10	63	667
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	48 237	3 329	44 063	4 355	2 707	7 075	2 232	3 434	1 497	16 132	89 545	22 451	25 788	160 178
14	—	—	—	—	—	—	2 232	—	937	2 893	1	351	23 148	3 441
	—	—	—	—	—	—	2 220	—	937	2 893	1	351	23 148	3 441
	—	—	—	—	—	—	12	—	—	—	—	—	—	—
15	47 996	3 304	44 093	4 126	2 439	7 099	—	—	1 308	13 605	91 255	21 789	1 193	158 676
15.1	28 446	149	39 752	2 549	2 392	3 242	—	—	1 269	3 649	131	636	1 193	11 142
15.2	230	2	22	—	—	18	—	—	—	2 087	90 583	18 891	—	60 107
	230	2	22	—	—	18	—	—	—	—	—	11	—	2 428
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 083	90 101	9	—	56 027
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	115	18 867	—	3
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	367	4	—	1 649
15.3	19 320	3 153	4 319	1 577	47	3 839	—	—	39	7 869	541	2 262	—	87 427
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	331	304	59	—	10 046
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10	—	—	1 670
16	241	25	—30	229	268	—24	—	3 434	—748	—366	—1 711	311	1 447	—1 939

Petroleum and derived fuels							Gas <sup>(1)</sup>				Other fuels	Heat <sup>(2)</sup>	Electrical energy	
Residual fuel oil	White spirit Industrial spirit	Lubri- cants	Bitumen	Petroleum coke	Other petroleum products	Total petroleum products	Natural gas	Coke- oven gas	Blast- furnace gas	Gasworks gas				
1 000 tonnes							terajoules (GCV)				TJ (NCV)		GWh	
—	—	—	—	—	100	5 167	5 913 502	—	—	—	73 919	5 263 251	169 591	1
151	—	128	—	—	—	301	—	—	—	—	—	—	—	2
45 672	555	1 913	1 237	6 309	2 328	168 225	4 166 001	—	—	—	—	—	76 454	3
45 672	555	1 913	1 237	6 309	2 328	168 225	4 166 001	—	—	—	—	—	76 454	
1 850	44	7	—41	103	140	4 619	—81 996	—	—	—	—	—	—	4
33 725	795	3 709	1 803	404	3 069	127 520	1 405 247	—	—	—	—	—	62 727	5
33 725	795	3 709	1 803	404	3 069	127 520	1 405 247	—	—	—	—	—	62 727	
19 962	—	217	—	—	—	27 534	—	—	—	—	—	—	—	6
—6 014	—196	—1 878	—607	6 008	—501	23 258	8 592 260	—	—	—	73 919	5 263 251	183 318	7
45 101	32	271	150	2 390	688	58 485	1 090 480	66 867	170 448	—	73 919	5 263 251	—	8
37 633	—	—	—	1 320	136	41 292	1 055 023	66 769	170 448	—	73 919	87 541	—	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5 175 710	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	70	1 070	20	1 164	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
7 468	32	271	80	—	532	910 15 119	35 457	98	—	—	—	—	—	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.7
101 583	1 039	6 186	12 010	3 077	10 087	445 349	—	487 977	503 652	63 903	—	182 363	1 388 711	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	182 363	904 057	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	484 654	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	487 977	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	503 652	—	—	—	—	9.5
101 583	1 039	6 186	12 010	3 077	10 087	445 349	—	—	—	63 903	—	—	—	9.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.7
697	85	32	6	1	—1 022	—299	—2 102	—2 099	—	17 712	—	—	—	10
10 615	—	1	—	1 986	2 492	27 365	223 825	174 642	45 513	2 142	—	—	154 366	11
—	—	—	—	—	—	—	79 396	180	594	1 554	—	—	104 986	12
40 550	896	4 068	11 259	4 710	5 384	382 458	7 196 457	244 189	287 097	77 919	—	182 363	1 312 677	13
1 328	868	3 757	11 057	1 670	4 845	54 296	626 635	8 806	971	637	—	—	—	14
1 328	52	50	5	—	1 590	33 796	626 635	7 329	971	637	—	—	—	
—	816	3 707	11 052	1 670	3 255	20 500	—	1 477	—	—	—	—	—	
39 667	—	—	—	2 590	314	330 397	6 563 733	231 284	286 137	76 682	—	182 363	1 312 677	15
30 324	—	—	—	2 491	289	51 124	2 403 721	224 866	286 137	11 569	—	95 806	576 404	15.1
648	—	—	—	—	—	172 316	11 198	—	—	—	—	—	33 506	15.2
35	—	—	—	—	—	2 478	—	—	—	—	—	—	33 506	
—	—	—	—	—	—	148 220	11 198	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	18 985	—	—	—	—	—	—	—	
613	—	—	—	—	—	2 633	—	—	—	—	—	—	—	
8 695	—	—	—	99	25	106 957	4 148 814	6 418	—	65 113	—	86 557	702 767	15.3
560	—	—	—	2	—	11 302	341 018	—	—	1 504	—	—	25 277	
6	—	—	—	—	—	1 686	—	—	—	—	—	—	—	
—445	28	311	202	450	225	—2 235	6 089	4 099	—11	600	—	—	—	16

(1) Refinery gas and LPG excepted.  
(2) Nuclear energy included.

**Balance-sheet 'Energy supplied'**  
Disaggregated balance-sheets

EUR 12 1985

In thousands of tonnes of oil equivalent (1 000 toe)

	Coal and derived solid fuels						Petroleum and derived fuels							
	Hard coal	Patent fuels	Coke	Lignite	Brown coal briquettes	Tar, pitch, benzol	Crude oil	Refinery gas	LPG	Motor spirit	Kerosenes Jet fuels	Naphtha	Gas, diesel oil	Residual fuel oil
1	133 598	—	—	35 309	—	—	144 845	1 186	4 081	378	—	—	—	—
2	3 343	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	22	144
3	72 287	327	4 685	958	998	—	380 684	—	8 228	17 831	4 750	23 638	59 245	43 634
	72 287	—	—	958	—	—	380 684	—	—	—	—	—	—	—
	—	327	4 685	—	998	—	—	—	8 228	17 831	4 750	23 638	59 245	43 634
4	-159	-41	2 475	1 053	20	—	125	-5	-37	587	147	518	1 369	1 767
5	10 086	521	6 093	4	493	—	86 276	86	6 016	24 436	9 168	12 676	34 582	32 220
	10 086	—	—	4	—	—	86 276	—	—	—	—	—	—	—
	—	521	6 093	—	493	—	—	86	6 016	24 436	9 168	12 676	34 582	32 220
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7 431	19 071
7	198 983	-235	1 067	37 316	525	—	439 378	1 095	6 256	-5 640	-4 271	11 480	18 623	-5 746
8	166 780	—	12 461	36 036	537	1 422	436 104	909	910	2 098	156	1 810	4 437	43 088
8.1	106 957	—	36	32 186	537	—	—	784	583	—	—	—	1 025	35 954
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	2 413	—	—	3 737	—	169	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	57 406	—	442	113	—	—	—	2	1	—	—	—	1	—
8.5	—	—	11 983	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	4	—	—	—	—	—	—	133	169	—	—	605	71	—
8.7	—	—	—	—	—	1 253	436 104	-10	157	2 098	156	1 205	3 340	7 134
9	—	2 644	41 536	—	3 378	3 430	—	14 890	12 970	101 603	27 451	17 932	148 138	97 051
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	2 644	—	—	3 378	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	41 536	—	—	3 430	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	14 890	12 970	101 603	27 451	17 932	148 138	97 051
10	—	—	—	—	—	—	187	213	-342	237	47	-435	180	665
11	602	—	148	42	13	—	—	13 499	249	—	10	66	674	10 141
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	31 601	2 409	29 994	1 238	3 353	2 008	3 461	1 790	17 725	94 102	23 061	27 101	161 830	38 741
14	—	—	—	—	—	2 009	—	1 119	3 179	1	360	24 327	3 476	1 270
	—	—	—	—	—	1 998	—	1 119	3 179	1	360	24 327	3 476	1 270
	—	—	—	—	—	11	—	—	—	—	—	—	—	—
15	31 235	2 390	30 015	1 181	3 362	—	—	1 562	14 949	95 900	22 375	1 255	160 315	37 897
15.1	18 093	101	27 060	651	1 540	—	—	1 515	4 010	137	653	1 255	11 257	28 971
15.2	168	2	15	—	9	—	—	—	2 293	95 193	19 400	—	60 728	620
	168	2	15	—	9	—	—	—	—	4	11	—	2 453	34
	—	—	—	—	—	—	—	—	2 289	94 688	9	—	56 606	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	119	19 376	—	3	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	386	4	—	1 666	586
15.3	12 974	2 287	2 940	530	1 813	—	—	47	8 646	570	2 322	—	88 330	8 306
	—	—	—	—	—	—	—	—	364	320	60	—	10 150	535
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11	—	—	1 687	6
16	366	19	-21	57	-9	-1	3 461	-891	-403	-1 799	326	1 519	-1 961	-426

In thousands of tonnes of oil equivalent (1 000 toe)

Petroleum and derived fuels						Gas <sup>(1)</sup>				Other fuels	Heat <sup>(2)</sup>	Electrical energy	Total	
White spirit Industrial spirit	Lubri- cants	Bitumen	Petroleum coke	Other petroleum products	Total petroleum products	Natural gas	Coke- oven gas	Blast- furnace gas	Gasworks gas					
—	—	—	—	72	5 717	127 117	—	—	—	1 664	125 711	14 581	588 542	1
—	130	—	—	—	296	—	—	—	—	—	—	—	3 639	2
583	1 932	1 114	4 731	1 668	167 354	89 552	—	—	—	—	—	6 576	723 421	3
583	1 932	1 114	4 731	1 668	167 354	89 552	—	—	—	—	—	6 576	543 481	
													179 940	
47	8	-37	77	101	4 542	-1 763	—	—	—	—	—	—	6 252	4
835	3 748	1 624	303	2 199	127 893	30 207	—	—	—	—	—	5 393	266 966	5
835	3 748	1 624	303	2 199	127 893	30 207	—	—	—	—	—	5 393	126 573	
													140 393	
—	219	—	—	—	26 721	—	—	—	—	—	—	—	26 721	6
-205	-1 897	-547	4 505	-358	23 295	184 699	—	—	—	1 664	125 711	15 764	1 028 167	7
34	274	136	1 792	491	56 135	23 440	1 437	4 071	—	1 664	125 711	—	865 798	8
—	—	—	990	97	39 433	22 679	1 435	4 071	—	1 664	2 091	—	211 089	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	123 620	—	123 620	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6 319	8.3
—	—	63	802	14	883	—	—	—	—	—	—	—	58 844	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11 983	8.5
—	—	—	—	—	978	761	2	—	—	—	—	—	1 745	8.6
34	274	73	—	380	14 841	—	—	—	—	—	—	—	452 198	8.7
1 092	6 248	10 815	2 307	7 227	447 724	—	10 489	12 030	1 374	—	4 355	119 408	646 368	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 355	77 735	82 090	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	41 673	41 673	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6 022	9.3
—	—	—	—	—	—	—	10 489	—	—	—	—	—	55 455	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	12 030	—	—	—	—	12 030	9.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 374	—	—	—	1 374	9.6
1 092	6 248	10 815	2 307	7 227	447 724	—	—	—	—	—	—	—	447 724	9.7
89	32	6	1	-732	-39	-45	-46	—	381	—	—	—	438	10
—	1	—	1 489	1 786	27 915	4 812	3 754	1 087	46	—	—	13 273	51 692	11
—	—	—	—	—	—	1 706	4	14	33	—	—	9 028	10 785	12
942	4 108	10 138	3 532	3 860	386 930	154 696	5 248	6 858	1 676	—	4 355	112 871	746 698	13
914	3 795	9 955	1 252	3 471	53 119	13 470	190	23	14	—	—	—	68 825	14
55	51	5	—	1 139	34 982	13 470	158	23	14	—	—	—	50 645	
859	3 744	9 950	1 252	2 332	18 137	—	32	—	—	—	—	—	18 180	
—	—	—	1 943	225	336 421	141 095	4 972	6 835	1 648	—	4 355	112 870	676 379	15
—	—	—	1 868	207	49 873	51 671	4 834	6 835	248	—	2 288	49 561	212 755	15.1
—	—	—	—	—	178 234	240	—	—	—	—	—	2 881	181 549	15.2
—	—	—	—	—	2 502	—	—	—	—	—	—	2 881	5 577	
—	—	—	—	—	153 592	240	—	—	—	—	—	—	153 832	
—	—	—	—	—	19 498	—	—	—	—	—	—	—	19 498	
—	—	—	—	—	2 642	—	—	—	—	—	—	—	2 642	
—	—	—	75	18	108 314	89 184	138	—	1 400	—	2 067	60 428	282 075	15.3
—	—	—	2	—	11 431	7 331	—	—	32	—	—	2 173	20 967	
—	—	—	—	—	1 704	—	—	—	—	—	—	—	1 704	
28	313	183	337	164	-2 610	131	86	—	14	—	—	1	1 494	16

(1) Refinery gas and LPG excepted.  
(2) Nuclear energy included.

**Balance-sheet 'Energy supplied'**  
Disaggregated balance-sheets

EUR 10 1985

	Charbon et dérivés solides							Pétrole et dérivés						
	Houille	Agglo- mérés de houille	Coke	Lignite récent	Lignite ancien	Briquet- tes de lignite	Goudron Brai Benzol	Pétrole brut	Gaz de raffineries	GPL	Essences moteur	Pétrole lampion et carbu- réacteur	Naphta	Gasol Fuel-oil fluide
	1 000 tonnes							1 000 tonnes						
1	201 035	—	—	162 064	1 224	—	—	141 057	993	3 514	360	—	—	—
2	7 441	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	22
3	101 394 101 394 —	464 — 464	6 559 — 6 559	— — —	4 705 4 705 —	1 957 — 1 957	— — —	327 349 327 349 —	— — —	6 301 — 6 301	16 938 — 16 938	4 561 — 4 561	20 617 — 20 617	57 592 — 57 592
4	294	-65	3 771	3 944	542	45	—	859	-4	—	524	65	465	1 033
5	14 952 14 952 —	695 — 695	8 939 — 8 939	6 6 —	24 24 —	1 036 — 1 036	— — —	85 198 85 198 —	72 — 72	5 386 — 5 386	22 281 — 22 281	7 593 — 7 593	10 876 — 10 876	33 644 — 33 644
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6 276
7	295 212	-296	1 391	166 002	6 447	966	—	384 067	917	4 429	-4 459	-2 967	10 206	18 727
8	249 812	—	17 304	161 482	4 308	1 125	1 576	380 419	724	776	1 994	76	1 456	4 334
8.1	170 178	—	52	143 521	4 308	1 125	—	—	646	531	—	—	—	957
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	3 610	—	—	17 438	—	—	185	—	—	—	—	—	—	—
8.4	76 024	—	650	523	—	—	—	—	2	1	—	—	—	1
8.5	—	—	16 602	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	84	136	—	—	309	70
8.7	—	—	—	—	—	—	1 391	380 419	-8	108	1 994	76	1 147	3 306
9	—	3 609	57 302	—	—	7 131	3 662	—	11 526	10 102	89 127	23 365	13 569	133 185
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	3 609	—	—	—	7 131	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	57 302	—	—	—	3 662	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	—	11 526	10 102	89 127	23 365	13 569	133 185
10	—	—	—	—	—	—	—	186	—	-307	106	-284	52	449
11	1 047	—	217	165	19	27	—	—	10 261	222	—	10	60	647
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	44 353	3 313	41 172	4 355	2 120	6 945	2 086	3 834	1 458	13 226	82 780	20 028	22 311	147 380
14	—	—	—	—	—	—	2 086	—	937	2 893	1	351	19 720	3 441
	—	—	—	—	—	—	2 086	—	937	2 893	1	351	19 720	3 441
15	44 115	3 288	41 056	4 126	2 379	6 969	—	—	1 276	10 708	84 499	19 368	1 143	145 895
15.1	25 253	149	36 729	2 549	2 347	3 242	—	—	1 237	3 114	129	628	1 143	10 626
15.2	216 216 —	2 2 —	22 22 —	— — —	— — —	18 18 —	— — —	— — —	— — —	2 018 4 —	83 844 — —	16 527 11 —	— — —	52 686 2 191 —
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 014	83 368	9	—	49 377
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	109	16 503	—	3
15.3	18 646	3 137	4 305	1 577	32	3 709	—	—	—	—	367	4	—	1 115
	—	—	—	—	—	—	—	—	39	5 576	526	2 213	—	82 583
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	321	304	41	—	7 467
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10	—	—	1 070
16	238	25	116	229	-259	-24	—	3 834	-755	-375	-1 720	309	1 448	-1 956

Pétrole et dérivés						Gaz (1)					Autres combustibles	Chaleur (2)	Énergie électrique	
Fuel-oil résiduel	White spirit Essences spéciales	Lubrifiants	Bitumes	Coke de pétrole	Autres produits pétroliers	Total produits pétroliers	Gaz naturel	Gaz de cokeries	Gaz de hauts fourneaux	Gaz d'usines				
1 000 tonnes						térajoules (PCS)					TJ (PCI)		GWh	
—	—	—	—	—	18	4 885	5 902 822	—	—	—	62 912	4 954 461	127 423	1
151	—	128	—	—	—	301	—	—	—	—	—	—	—	2
43 880	536	1 865	1 195	5 645	2 274	161 404	4 066 581	—	—	—	—	—	69 099	3
43 880	536	1 865	1 195	5 645	2 274	161 404	4 066 581	—	—	—	—	—	69 099	
1 637	39	12	-34	102	-14	3 825	-81 305	—	—	1	—	—	—	4
28 491	720	3 521	1 199	404	2 509	116 696	1 405 247	—	—	—	—	—	56 442	5
28 491	720	3 521	1 199	404	2 509	116 696	1 405 247	—	—	—	—	—	56 442	
17 861	—	217	—	—	—	24 354	—	—	—	—	—	—	—	6
-684	-145	-1 733	-38	5 343	-231	29 365	8 482 851	—	—	1	62 912	4 954 461	140 080	7
41 385	32	271	135	2 385	405	53 973	1 047 585	64 905	163 732	—	62 912	4 954 461	—	8
34 067	—	—	—	1 315	136	37 652	1 029 499	64 905	163 732	—	62 912	87 541	—	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 866 920	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	70	1 070	20	1 164	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
7 318	32	271	65	—	249	599	18 086	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	—	—	—	—	14 558	—	—	—	—	—	—	—	8.7
83 631	964	5 656	10 403	2 949	8 386	392 863	—	455 941	473 237	43 433	—	180 993	1 286 295	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	180 993	829 676	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	456 619	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	455 941	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	473 237	—	—	—	—	9.5
83 631	964	5 656	10 403	2 949	8 386	392 863	—	—	—	43 433	—	—	—	9.6
668	23	16	5	—	-1 027	-299	-2 102	-2 099	—	17 712	—	—	—	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
9 267	—	—	—	1 986	2 066	24 519	222 762	165 640	41 413	2 105	—	—	144 063	11
—	—	—	—	—	—	—	77 729	—	—	591	—	—	90 705	12
32 963	810	3 668	10 235	3 921	4 657	343 437	7 132 673	223 297	268 092	58 450	—	180 993	1 191 607	13
1 207	781	3 357	10 033	1 523	4 196	48 440	626 328	8 497	—	637	—	—	—	14
1 207	52	50	5	—	1 160	29 817	626 328	7 020	—	637	—	—	—	
—	729	3 307	10 028	1 523	3 036	18 623	—	1 477	—	—	—	—	—	
32 197	—	—	—	1 940	232	297 258	6 500 258	210 830	268 387	57 212	—	180 993	1 191 607	15
23 586	—	—	—	1 843	207	42 513	2 348 618	204 412	268 387	11 433	—	94 436	510 322	15.1
268	—	—	—	—	—	155 343	11 198	—	—	—	—	—	30 193	15.2
35	—	—	—	—	—	2 241	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	134 768	11 198	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	16 615	—	—	—	—	—	—	—	
233	—	—	—	—	—	1 719	—	—	—	—	—	—	—	
8 343	—	—	—	97	25	89 402	4 140 442	6 418	—	45 779	—	86 557	651 092	15.3
528	—	—	—	2	—	8 663	341 018	—	—	1 504	—	—	21 944	
6	—	—	—	—	—	1 086	—	—	—	—	—	—	—	
-441	29	311	202	458	229	-2 261	6 087	3 970	-295	601	—	—	—	16

(1) A l'exception du gaz de raffineries et du GPL.  
(2) Y compris énergie nucléaire.

**Balance-sheet 'Energy supplied'**  
Disaggregated balance-sheets

EUR 10 1985

En milliers de tonnes d'équivalent pétrole (1 000 tep)

	Charbon et dérivés solides						Pétrole et dérivés								
	Houille	Agglo- mérés de houille	Coke	Lignite	Briquet- tes de lignite	Goudron Brai Benzol	Pétrole brut	Gaz de raffineries	GPL	Essences moteur	Pétrole lampant et carbu- réacteur	Naphta	Gasoil Fuel-oil fluide	Fuel-oil résidue	
1	124 550	—	—	30 643	—	—	142 678	1 186	3 861	378	—	—	—	—	
2	3 343	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	22	144	
3	66 455 66 455 —	327 — 327	4 466 — 4 466	958 958 —	936 — 936	—	329 669 329 669 —	— — —	6 923 — 6 923	17 800 — 17 800	4 685 — 4 685	21 668 — 21 668	58 187 — 58 187	41 922 — 41 922	
4	-105	-41	2 566	1 053	20	—	864	-5	—	551	67	487	1 043	1 564	
5	10 085 10 085 —	521 — 521	6 085 — 6 085	4 4 —	493 — 493	—	86 205 86 205 —	86 — 86	5 918 — 5 918	23 416 — 23 416	7 798 — 7 798	11 429 — 11 429	33 992 — 33 992	27 220 — 27 220	
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6 341	17 064	
7	184 158	-235	947	32 650	463	—	387 006	1 095	4 866	-4 687	-3 046	10 726	18 919	-654	
8	154 449	—	11 780	31 531	537	1 420	383 336	864	852	2 096	78	1 530	4 378	39 538	
8.1	98 834	—	36	27 681	537	—	—	771	583	—	—	—	966	32 547	
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
8.3	2 407	—	—	3 737	—	167	—	—	—	—	—	—	—	—	
8.4	53 208	—	442	113	—	—	—	2	1	—	—	—	1	—	
8.5	—	—	11 302	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
8.6	—	—	—	—	—	—	—	101	149	—	—	325	71	—	
8.7	—	—	—	—	—	1 253	383 336	-10	119	2 096	78	1 205	3 340	6 991	
9	—	2 634	39 007	—	3 378	3 297	—	13 766	11 099	93 665	23 998	14 260	134 559	79 900	
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9.3	—	2 634	—	—	3 378	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9.4	—	—	39 007	—	—	3 297	—	—	—	—	—	—	—	—	
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9.7	—	—	—	—	—	—	—	13 766	11 099	93 665	23 998	14 260	134 559	79 900	
10	—	—	—	—	—	—	187	—	-338	111	-292	54	454	637	
11	577	—	148	42	13	—	—	12 255	243	—	10	63	654	8 853	
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
13	29 132	2 399	28 026	1 077	3 291	1 877	3 857	1 742	14 532	86 993	20 572	23 447	148 900	31 492	
14	—	—	—	—	—	1 877	—	1 119	3 179	1	360	20 724	3 476	1 154	
	—	—	—	—	—	1 877	—	1 119	3 179	1	360	20 724	3 476	1 154	
15	28 910	2 380	27 949	1 157	3 300	—	—	1 524	11 765	88 801	19 889	1 202	147 401	30 759	
15.1	16 212	101	25 003	632	1 540	—	—	1 477	3 422	135	645	1 202	10 736	22 533	
15.2	159	2	15	—	9	—	—	—	2 217	88 112	16 972	—	53 229	257	
	159	2	15	—	9	—	—	—	—	4	11	—	2 213	34	
	—	—	—	—	—	—	—	—	2 213	87 613	9	—	49 887	—	
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	113	16 948	—	3	—	
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	386	4	—	1 126	223	
15.3	12 539	2 277	2 931	525	1 751	—	—	47	6 126	554	2 272	—	83 436	7 969	
	—	—	—	—	—	—	—	—	353	320	42	—	7 544	505	
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11	—	—	1 081	6	
16	222	19	77	-80	-9	—	3 857	-901	-412	-1 809	323	1 521	-1 977	-421	



En milliers de tonnes d'équivalent pétrole (1 000 tep)

Pétrole et dérivés						Gaz (1)				Autres combustibles	Chaleur (2)	Énergie électrique	Total	
White spirit Essences spéciales	Lubri- fiants	Bitumes	Coke de pétrole	Autres produits pétroliers	Total produits pétroliers	Gaz naturel	Gaz de cokeries	Gaz de hauts fourneaux	Gaz d'usines					
—	—	—	—	13	5 438	126 887	—	—	—	1 410	118 336	10 955	560 897	1
—	130	—	—	—	296	—	—	—	—	—	—	—	3 639	2
563	1 884	1 076	4 233	1 629	160 570	87 415	—	—	—	—	—	5 943	656 739	3
563	1 884	1 076	4 233	1 629	160 570	87 415	—	—	—	—	—	5 943	484 497	3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	172 242	—
42	13	-30	77	-10	3 799	-1 748	—	—	—	—	—	—	6 408	4
756	3 558	1 080	303	1 798	117 354	30 207	—	—	—	—	—	4 853	255 807	5
756	3 558	1 080	303	1 798	117 354	30 207	—	—	—	—	—	4 853	126 501	5
—	219	—	—	—	23 624	—	—	—	—	—	—	—	129 306	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	23 624	6
-151	-1 750	-34	4 007	-166	29 125	182 347	—	—	—	1 410	118 336	12 045	948 252	7
34	274	122	1 788	289	51 843	22 518	1 395	3 910	—	1 410	118 336	—	782 465	8
—	—	—	986	97	35 950	22 130	1 395	3 910	—	1 410	2 091	—	193 974	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	116 245	—	116 245	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6 311	8.3
—	—	63	802	14	883	—	—	—	—	—	—	—	54 646	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11 302	8.5
—	—	—	—	—	646	388	—	—	—	—	—	—	1 034	8.6
34	274	59	—	178	14 364	—	—	—	—	—	—	—	398 953	8.7
1 013	5 713	9 368	2 211	6 008	395 560	—	9 801	11 303	934	—	4 322	110 601	580 837	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 322	71 339	75 661	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	39 262	39 262	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6 012	9.3
—	—	—	—	—	—	—	9 801	—	—	—	—	—	52 105	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	11 303	—	—	—	—	11 303	9.5
1 013	5 713	9 368	2 211	6 008	395 560	—	—	—	934	—	—	—	934	9.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	395 560	9.7
24	16	5	—	-735	-64	-45	-46	—	381	—	—	—	413	10
—	—	—	1 489	1 481	25 048	4 789	3 560	989	45	—	—	12 387	47 598	11
—	—	—	—	—	—	1 670	—	—	13	—	—	7 800	9 483	12
852	3 705	9 217	2 941	3 337	347 730	153 325	4 800	6 404	1 257	—	4 322	102 459	689 956	13
822	3 391	9 033	1 142	3 006	47 407	13 463	183	—	14	—	—	—	62 944	14
55	51	5	—	831	30 955	13 463	151	—	14	—	—	—	46 460	—
767	3 340	9 028	1 142	2 175	16 452	—	32	—	—	—	—	—	16 484	—
—	—	—	1 455	166	302 962	139 730	4 532	6 411	1 229	—	4 322	102 459	625 341	15
—	—	—	1 382	148	41 680	50 486	4 394	6 411	245	—	2 255	43 879	192 838	15.1
—	—	—	—	—	160 787	240	—	—	—	—	—	2 596	163 808	15.2
—	—	—	—	—	2 262	—	—	—	—	—	—	5 043	5 043	—
—	—	—	—	—	139 722	240	—	—	—	—	—	—	139 962	—
—	—	—	—	—	17 064	—	—	—	—	—	—	—	17 064	—
—	—	—	—	—	1 739	—	—	—	—	—	—	—	1 739	—
—	—	—	73	18	100 495	89 004	138	—	984	—	2 067	55 984	268 695	15.3
—	—	—	2	—	8 766	7 331	—	—	32	—	—	1 886	18 015	—
—	—	—	—	—	1 098	—	—	—	—	—	—	—	1 098	—
30	314	184	344	165	-2 639	132	85	-7	14	—	—	—	1 671	16

(1) A l'exception du gaz de raffineries et du GPL.

(2) Y compris énergie nucléaire.

	Kohle und feste Derivate							Erdöl und Derivate						
	Stein- kohle	Stein- kohlen- briketts	Koks	Jüngere Braun- kohle	Ältere Braun- kohle	Braun- kohlen- briketts	Rohteer, Pech, Rohbenzol	Rohöl	Raffinerie- gas	Flüssig- gas	Motoren- benzin	Petroleum Flug- turbinen- Kraftstoff	Roh- benzin	Diesel- kraftstoff Destillat- heizöle
	1 000 Tonnen							1 000 Tonnen						
1	88 849	—	—	120 718	—	—	—	4 073	—	—	—	—	—	—
2	859	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	22
3	10 178	—	914	—	2 444	1 542	—	64 194	—	889	6 692	2 105	5 666	20 878
	10 178	—	—	—	2 444	—	—	64 194	—	—	—	—	—	—
	—	—	914	—	—	1 542	—	—	—	889	6 692	2 105	5 666	20 878
4	-1 744	11	2 776	-118	—	-2	—	669	—	-8	-224	-40	77	387
5	8 438	650	4 986	—	—	1 009	—	1	—	487	1 146	175	320	1 036
	8 438	—	—	—	—	—	—	1	—	—	—	—	—	—
	—	650	4 986	—	—	1 009	—	—	—	487	1 146	175	320	1 036
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	662
7	89 704	-639	-1 296	120 600	2 444	531	—	68 935	—	394	5 322	1 890	5 423	19 569
8	79 164	—	6 379	119 099	2 733	1 121	1 391	68 802	308	162	1 994	76	1 397	3 592
8.1	47 976	—	14	102 730	2 733	1 121	—	—	280	—	—	—	—	215
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	1 559	—	—	15 846	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	29 629	—	193	523	—	—	—	—	2	—	—	—	—	—
8.5	—	—	6 172	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	34	54	—	—	250	70
8.7	—	—	—	—	—	—	1 391	68 802	-8	108	1 994	76	1 147	3 306
9	—	1 511	23 003	—	—	6 516	2 009	—	3 036	1 959	20 141	1 801	2 778	34 167
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	1 511	—	—	—	6 516	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	23 003	—	—	—	2 009	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	—	3 036	1 959	20 141	1 801	2 778	34 167
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	-56	-468	-102	516	376
11	514	—	13	165	—	27	—	—	2 681	41	—	—	20	58
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	10 026	872	15 315	1 336	-289	5 899	618	133	47	2 094	23 001	3 513	7 300	50 462
14	—	—	—	—	—	—	618	—	237	600	—	—	6 958	488
	—	—	—	—	—	—	618	—	237	600	—	—	6 958	488
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15	9 644	856	15 336	1 172	25	5 904	—	—	54	1 487	23 641	3 525	—	50 974
15.1	6 916	38	13 995	1 163	25	3 006	—	—	15	667	—	27	—	3 139
15.2	202	—	16	—	—	18	—	—	—	16	23 451	3 481	—	12 684
	202	—	16	—	—	18	—	—	—	3	—	1	—	470
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13	23 430	—	—	11 815
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	21	3 480	—	—
15.3	2 526	818	1 325	9	—	2 880	—	—	39	804	190	17	—	399
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	35 151
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 260
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	300
16	382	16	-21	164	-314	-5	—	133	-244	7	-640	-12	342	-1 000

Erdöl und Derivate							Gas (1)				Andere Brenn- stoffe	Wärme (2)	Elektri- zität		
Rück- stands- heizöle	Spezial- und Test- benzin	Schmier- stoffe	Bitumen	Petrol- koks	Andere Mineralöl- produkte	Mineralöl- produkte insgesamt	Naturgas	Kokerei- gas	Hoch- ofengas	Ortsgas					
1 000 Tonnen							Terajoules (Hu)				TJ (Ho)		GWh		
—	—	—	—	—	—	—	583 980	—	—	—	—	36 470	1 311 721	15 621	1
151	—	66	—	—	—	239	—	—	—	—	—	—	—	—	2
9 441	113	359	310	1 253	268	47 974	1 425 243	—	—	—	—	—	—	18 829	3
9 441	113	359	310	1 253	268	47 974	1 425 243	—	—	—	—	—	—	18 829	
155	10	—11	—54	105	—71	306	—43 386	—	—	—	—	—	—	—	4
1 686	146	474	426	392	206	6 494	47 588	—	—	—	—	—	—	16 330	5
1 686	146	474	426	392	206	6 494	47 588	—	—	—	—	—	—	16 330	
2 225	—	50	—	—	—	2 937	—	—	—	—	—	—	—	—	6
5 836	—23	—110	—170	966	—9	39 088	1 918 249	—	—	—	—	36 470	1 311 721	18 120	7
9 479	32	271	135	904	249	18 599	266 295	24 547	53 436	—	—	36 470	1 311 721	—	8
2 161	—	—	—	—	—	2 657	266 295	24 547	53 436	—	—	36 470	—	—	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 311 721	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	70	904	—	976	—	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
—	—	—	—	—	—	408	—	—	—	—	—	—	—	—	8.6
7 318	32	271	65	—	249	14 558	—	—	—	—	—	—	—	—	8.7
11 573	262	1 292	2 818	1 299	3 153	84 279	—	188 177	175 948	18 594	—	115 115	391 093	9	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	115 115	265 191	9.1	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	125 902	9.2	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	188 177	—	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	175 948	—	—	—	—	—	9.5
11 573	262	1 292	2 818	1 299	3 153	84 279	—	—	—	18 594	—	—	—	—	9.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.7
576	26	18	5	—	—891	—	—	—6 401	—	14 001	—	—	—	—	10
1 894	—	—	—	538	60	5 292	39 209	50 401	18 942	1 839	—	—	43 109	11	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16 469	12	
6 612	233	929	2 518	823	1 944	99 476	1 612 745	106 828	103 570	30 756	—	115 115	349 635	13	
1 058	207	517	2 529	569	1 697	14 860	85 850	—	—	—	—	—	—	—	14
1 058	—	—	—	—	469	9 810	85 850	—	—	—	—	—	—	—	
—	207	517	2 529	569	1 228	5 050	—	—	—	—	—	—	—	—	
6 160	—	—	—	—	—	85 841	1 526 802	105 941	103 570	30 629	—	115 115	349 635	15	
5 131	—	—	—	—	—	8 979	722 066	99 523	103 570	8 831	—	75 964	156 778	15.1	
—	—	—	—	—	—	39 632	—	—	—	—	—	—	11 161	15.2	
—	—	—	—	—	—	474	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	35 258	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	3 501	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	399	—	—	—	—	—	—	—	—	
1 029	—	—	—	—	—	37 230	804 736	6 418	—	21 798	—	39 151	181 696	15.3	
—	—	—	—	—	—	1 260	5 367	—	—	—	—	—	7 580	—	
—	—	—	—	—	—	300	—	—	—	—	—	—	—	—	
—606	26	412	—11	254	247	—1 225	93	887	—	127	—	—	—	—	16

(1) Ausgenommen Raffinerie- und Flüssiggas.  
(2) Einschließlich Nuklearenergie.

In tausend Tonnen Rohöleinheiten (1 000 tRÖE)

	Kohle und feste Derivate						Erdöl und Derivate							
	Stein- kohle	Stein- kohlen- briketts	Koks	Braun- kohle	Braun- kohlen- briketts	Rohteer, Pech, Rohbenzol	Rohöl	Raffinerie- gas	Flüssig- gas	Motoren- benzin	Petroleum Flug- turbinen- Kraftstoff	Roh- benzin	Diesel- kraftstoff Destillat- heizöle	Rück- stands- heizöle
1	58 318	—	—	24 119	—	—	4 101	—	—	—	—	—	—	—
2	538	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	22	144
3	6 659	—	623	889	737	—	64 631	—	977	7 033	2 162	5 955	21 093	9 020
	6 659	—	—	889	—	—	64 631	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	623	—	737	—	—	—	977	7 033	2 162	5 955	21 093	9 020
4	-1 061	8	1 889	-13	-1	—	674	—	-9	-235	-41	81	371	148
5	5 988	487	3 394	1	482	—	1	—	535	1 204	180	336	1 047	1 611
	5 988	—	—	1	—	—	1	—	—	—	—	—	—	—
	—	487	3 394	—	482	—	—	—	535	1 204	180	336	1 047	1 611
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	669	2 126
7	58 466	-479	-882	24 994	254	—	69 405	—	433	5 594	1 941	5 700	19 770	5 575
8	51 302	—	4 342	24 761	535	1 253	69 270	367	178	2 096	78	1 468	3 629	9 056
8.1	29 812	—	10	21 213	535	—	—	334	—	—	—	—	218	2 065
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	1 060	—	—	3 435	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	20 430	—	131	113	—	—	—	2	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	4 201	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	41	59	—	—	263	71	—
8.7	—	—	—	—	—	1 253	69 270	-10	119	2 096	78	1 205	3 340	6 991
9	—	1 113	15 659	—	3 113	1 809	—	3 626	2 152	21 167	1 850	2 919	34 520	11 057
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	1 133	—	—	3 113	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	15 659	—	—	1 809	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	3 626	2 152	21 167	1 850	2 919	34 520	11 057
10	—	—	—	—	—	—	—	—	-62	-492	-105	542	380	550
11	265	—	9	34	13	—	—	3 202	45	—	—	21	59	1 809
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	6 899	654	10 426	199	2 819	556	135	57	2 300	24 173	3 608	7 672	50 982	6 317
14	—	—	—	—	—	556	—	283	659	—	—	7 312	493	1 011
	—	—	—	—	—	556	—	283	659	—	—	7 312	493	1 011
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15	6 481	641	10 440	307	2 821	—	—	65	1 633	24 845	3 620	—	51 500	5 885
15.1	4 543	28	9 527	307	1 436	—	—	18	733	—	28	—	3 171	4 903
15.2	150	—	11	—	9	—	—	—	17	24 645	3 575	—	12 815	—
	150	—	11	—	9	—	—	—	3	—	1	—	475	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	14	24 623	—	—	11 937	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	22	3 574	—	—	—
15.3	1 788	613	902	—	1 376	—	—	47	883	200	17	—	35 514	983
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 273	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	303	—
16	418	13	-14	-108	-2	—	135	-291	8	-672	-12	360	-1 011	-579

In tausend Tonnen Rohöleinheiten (1 000 tRÖE)

Erdöl und Derivate						Gas (1)				Andere Brenn- stoffe	Wärme (2)	Elektri- zität	Insgesamt	
Spezial- und Test- benzin	Schmier- stoffe	Bitumen	Petrol- koks	Andere Mineralöl- produkte	Mineralöl- produkte insgesamt	Naturgas	Kokerei- gas	Hoch- ofengas	Ortsgas					
—	—	—	—	—	—	12 553	—	—	—	871	31 330	1 343	132 635	1
—	67	—	—	—	233	—	—	—	—	—	—	—	771	2
119	363	279	940	192	48 133	30 637	—	—	—	—	—	1 619	153 928	3
119	363	279	940	192	48 133	30 637	—	—	—	—	—	1 619	102 816	
													51 112	
11	-11	-49	79	-51	294	933	—	—	—	—	—	—	857	4
153	479	384	294	148	6 371	1 023	—	—	—	—	—	1 404	19 151	5
153	479	384	294	148	6 371	1 023	—	—	—	—	—	1 404	7 013	
													12 138	
—	51	—	—	—	2 846	—	—	—	—	—	—	—	2 846	6
-23	-111	-154	725	-7	39 443	41 234	—	—	—	871	31 330	1 558	266 194	7
34	274	122	678	178	18 158	5 724	528	1 276	—	871	31 330	—	209 350	8
—	—	—	—	—	2 617	5 724	528	1 276	—	871	—	—	62 586	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	31 330	—	31 330	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 495	8.3
—	—	63	678	—	743	—	—	—	—	—	—	—	21 417	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 201	8.5
—	—	—	—	—	434	—	—	—	—	—	—	—	434	8.6
34	274	59	—	178	14 364	—	—	—	—	—	—	—	84 887	8.7
275	1 305	2 537	974	2 259	84 641	—	4 045	4 202	400	—	2 749	33 628	151 379	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 749	22 802	25 551	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10 826	10 826	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 246	9.3
—	—	—	—	—	—	—	4 045	—	—	—	—	—	21 513	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	4 202	—	—	—	—	4 202	9.5
275	1 305	2 537	974	2 259	84 641	—	—	—	400	—	—	—	400	9.6
													84 641	9.7
27	18	5	—	-638	225	—	-138	—	301	—	—	—	388	10
—	—	—	403	43	5 582	843	1 083	452	40	—	—	3 707	12 028	11
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 416	1 416	12
245	938	2 266	618	1 393	100 569	34 667	2 296	2 474	661	—	2 749	30 063	195 167	13
218	522	2 277	427	1 216	14 418	1 845	—	—	—	—	—	—	16 819	14
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12 495	
218	522	2 277	427	336	10 094	1 845	—	—	—	—	—	—	4 324	
				880	4 324									
—	—	—	—	—	87 548	32 821	2 277	2 474	659	—	2 749	30 063	179 281	15
—	—	—	—	—	8 852	15 522	2 139	2 474	190	—	1 814	13 480	60 312	15.1
—	—	—	—	—	41 052	—	—	—	—	—	—	960	42 182	15.2
—	—	—	—	—	479	—	—	—	—	—	—	960	1 609	
—	—	—	—	—	36 574	—	—	—	—	—	—	—	36 574	
—	—	—	—	—	3 596	—	—	—	—	—	—	—	3 596	
—	—	—	—	—	403	—	—	—	—	—	—	—	403	
—	—	—	—	—	37 644	17 299	138	—	469	—	935	15 623	76 787	15.3
—	—	—	—	—	1 273	115	—	—	—	—	—	652	2 040	
					303								303	
27	416	-11	191	177	-1397	—	19	—	2	—	—	—	-933	16

(1) Ausgenommen Raffinerie- und Flüssiggas.  
(2) Einschließlich Nuklearenergie.

	Charbon et dérivés solides							Pétrole et dérivés						
	Houille	Agglo- mérés de houille	Coke	Lignite récent	Lignite ancien	Briquet- tes de lignite	Goudron Brai Benzol	Pétrole brut	Gaz de raffineries	GPL	Essences moteur	Pétrole lampant et carbu- réacteur	Naphta	Gasoil Fuel-oil fluide
	1 000 tonnes							1 000 tonnes						
1	15 124	—	—	638	1 224	—	—	2 642	—	239	360	—	—	—
2	1 979	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	18 700 18 700 —	127 — 127	2 289 — 2 289	— — —	37 37 —	132 — 132	— — —	75 655 75 655 —	— — —	1 130 — 1 130	1 794 — 1 794	130 — 130	3 136 — 3 136	7 515 — 7 515
4	2 145	1	117	—	542	—	—	322	—	—	595	5	-13	425
5	1 003 1 003 —	40 — 40	663 — 663	— — —	— — —	— — —	— — —	109 109 —	— — —	669 — 669	1 431 — 1 431	811 — 811	319 — 319	2 988 — 2 988
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	312
7	36 945	88	1 743	638	1 803	132	—	78 510	—	700	1 318	-676	2 804	4 640
8	29 252	—	3 268	615	1 575	—	183	77 431	—	—	—	—	—	30
8.1	16 371	—	—	615	1 575	—	—	—	—	—	—	—	—	30
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	1 238	—	—	—	—	—	183	—	—	—	—	—	—	—
8.4	11 643	—	367	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	2 901	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.7	—	—	—	—	—	—	—	77 431	—	—	—	—	—	—
9	—	1 408	8 691	—	—	—	380	—	1 769	2 599	16 898	4 346	2 590	27 716
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	1 408	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	8 691	—	—	—	380	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	—	1 769	2 599	16 898	4 346	2 590	27 716
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	-113	—	—	—	—
11	230	—	17	—	19	—	—	—	1 646	41	—	—	—	23
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	7 463	1 496	7 149	23	209	132	197	1 079	123	3 145	18 216	3 670	5 394	32 303
14	—	—	—	—	—	—	197	—	120	272	—	—	4 157	1 142
	—	—	—	—	—	—	197	—	120	272	—	—	4 157	1 142
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15	7 819	1 484	7 187	—	154	132	—	—	123	2 902	18 052	2 638	975	31 885
15.1	5 490	19	6 862	—	122	—	—	—	123	682	—	24	975	2 468
15.2	5 5	2 2	3 3	— —	— —	— —	— —	— —	— —	63 63	17 999	2 591	—	11 080
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	63	17 783	—	—	483
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	29	2 587	—	10 519
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	187	4	—	78
15.3	2 324	1 463	322	—	32	132	—	—	—	2 157	53	23	—	18 337
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	228	53	—	—	2 300
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	380
16	-356	12	-38	23	55	—	—	1 079	-120	-29	164	1 032	262	-724

Pétrole et dérivés							Gaz (1)				Autres combustibles	Chaleur (2)	Énergie électrique	
Fuel-oil résiduel	White spirit Essences spéciales	Lubri-fiants	Bitumes	Coke de pétrole	Autres produits pétroliers	Total produits pétroliers	Gaz naturel	Gaz de cokeries	Gaz de hauts fourneaux	Gaz d'usines				
1 000 tonnes							térajoules (PCS)				TJ (PCI)		GWh	
—	—	—	—	—	3	602	211 075	—	—	—	6 661	2 397 899	62 521	1
—	—	62	—	—	—	62	—	—	—	—	—	—	—	2
922	189	82	58	1 431	406	16 793	938 923	—	—	—	—	—	5 520	3
922	189	82	58	1 431	406	16 793	938 923	—	—	—	—	—	5 520	
428	6	-1	22	—	43	1 510	-20 884	—	—	—	—	—	—	4
4 063	114	825	61	—	438	11 719	—	—	—	—	—	—	28 878	5
4 063	114	825	61	—	438	11 719	—	—	—	—	—	—	28 878	
2 118	—	37	—	—	—	2 467	—	—	—	—	—	—	—	6
-4 831	81	-719	19	1 431	14	4 781	1 129 114	—	—	—	6 661	2 397 899	39 163	7
894	—	—	—	928	—	1 852	23 648	7 667	36 029	—	6 661	2 397 899	—	8
894	—	—	—	768	—	1 692	23 648	7 667	36 029	—	6 661	—	—	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 397 899	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	—	160	—	160	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.7
14 580	83	1 525	2 391	723	1 157	76 377	—	71 082	82 692	4	—	—	280 034	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	55 935	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	224 099	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	71 082	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	82 692	—	—	—	—	9.5
14 580	83	1 525	2 391	723	1 157	76 377	—	—	—	4	—	—	—	9.6
—	—	—	—	—	—	-113	-5 162	4 302	—	6 771	—	—	—	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
1 212	—	—	—	721	687	4 330	5 228	27 738	5 159	14	—	—	43 201	11
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	23 305	12
7 643	164	806	2 410	505	484	74 863	1 095 076	39 979	41 504	6 761	—	—	252 691	13
119	140	822	2 138	229	247	9 386	107 532	7 020	—	—	—	—	—	14
119	—	—	—	—	247	6 057	107 532	7 020	—	—	—	—	—	
—	140	822	2 138	229	—	3 329	—	—	—	—	—	—	—	
7 261	—	—	—	573	198	64 607	971 985	31 290	41 504	6 296	—	—	252 691	15
4 817	—	—	—	573	198	9 860	389 901	31 290	41 504	1 123	—	—	97 009	15.1
3	—	—	—	—	—	31 736	58	—	—	—	—	—	7 433	15.2
3	—	—	—	—	—	486	—	—	—	—	—	—	7 433	
—	—	—	—	—	—	28 365	58	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	2 616	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	269	—	—	—	—	—	—	—	
2 441	—	—	—	—	—	23 011	582 026	—	—	5 173	—	—	148 249	15.3
78	—	—	—	—	—	2 659	272 635	—	—	1 501	—	—	2 079	
—	—	—	—	—	—	380	—	—	—	—	—	—	—	
263	24	-16	272	-297	39	870	15 559	1 669	—	465	—	—	—	16

(1) A l'exception du gaz de raffineries et du GPL.  
(2) Y compris énergie nucléaire.

Balance-sheet 'Energy supplied'  
Disaggregated balance-sheets

FRANCE 1985

En milliers de tonnes d'équivalent pétrole (1 000 tep)

	Charbon et dérivés solides						Pétrole et dérivés							
	Houille	Agglomérés de houille	Coke	Lignite	Briquettes de lignite	Goudron Brai Benzol	Pétrole brut	Gaz de raffineries	GPL	Essences moteur	Pétrole lampant et carburateur	Naphta	Gasoil Fuel-oil fluide	Fuel-oil résiduel
1	9 114	—	—	617	—	—	2 664	—	263	378	—	—	—	—
2	717	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	12 025	95	1 558	16	63	—	76 282	—	1 242	1 885	134	3 296	7 593	881
	12 025	95	1 558	16	63	—	76 282	—	1 242	1 885	134	3 296	7 593	881
4	1 172	1	80	229	—	—	325	—	—	625	5	-14	429	409
5	717	30	451	—	—	—	110	—	735	1 504	833	335	3 019	3 882
	717	30	451	—	—	—	110	—	735	1 504	833	335	3 019	3 882
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	315	2 024
7	22 311	66	1 187	882	63	—	79 161	—	770	1 384	-694	2 947	4 688	-4 616
8	17 514	—	2 225	769	—	165	78 073	—	—	—	—	—	30	854
8.1	8 547	—	—	769	—	—	—	—	—	—	—	—	30	854
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	791	—	—	—	—	165	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	8 176	—	250	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	1 975	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.7	—	—	—	—	—	—	78 073	—	—	—	—	—	—	—
9	—	1 056	5 916	—	—	342	—	2 113	2 855	17 758	4 464	2 722	28 002	13 929
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	1 056	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	5 916	—	—	342	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	2 113	2 855	17 758	4 464	2 722	28 002	13 929
10	—	—	—	—	—	—	—	—	-124	—	—	—	—	—
11	118	—	12	8	—	—	—	1 966	45	—	—	—	23	1 158
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	4 679	1 122	4 866	85	63	177	1 088	147	3 456	19 142	3 770	5 669	32 637	7 301
14	—	—	—	—	—	177	—	143	299	—	—	4 369	1 154	114
	—	—	—	—	—	177	—	143	299	—	—	4 369	1 154	114
15	5 277	1 113	4 892	66	63	—	—	147	3 188	18 972	2 710	1 025	32 214	6 937
15.1	3 842	14	4 671	52	—	—	—	147	749	—	25	1 025	2 493	4 602
15.2	3	2	2	—	—	—	—	—	69	18 916	2 661	—	11 195	3
	3	2	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	488	3
	—	—	—	—	—	—	—	—	69	18 689	—	—	10 628	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	30	2 657	—	—	—
15.3	1 432	1 097	219	14	63	—	—	—	—	197	4	—	79	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	2 370	56	24	—	18 526	2 332
	—	—	—	—	—	—	—	—	251	56	—	—	2 324	75
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	384	—
16	-598	9	-26	19	—	—	1 088	-143	-31	170	1 060	275	-731	250



En milliers de tonnes d'équivalent pétrole (1 000 tep)

Pétrole et dérivés						Gaz (1)				Autres combustibles	Chaleur (2)	Énergie électrique	Total	
White spirit Essences spéciales	Lubri- fiants	Bitumes	Coke de pétrole	Autres produits pétroliers	Total produits pétroliers	Gaz naturel	Gaz de cokeries	Gaz de hauts fourneaux	Gaz d'usines					
—	—	—	—	2	643	4 537	—	—	—	159	57 273	5 376	80 383	1
—	63	—	—	—	63	—	—	—	—	—	—	—	780	2
199	83	52	1 073	291	16 729	20 183	—	—	—	—	—	475	127 426	3
199	83	52	1 073	291	16 729	20 183	—	—	—	—	—	475	108 506	
													18 920	
6	-1	20	—	31	1 510	-449	—	—	—	—	—	—	2 868	4
120	834	55	—	314	11 631	—	—	—	—	—	—	2 483	15 422	5
120	834	55	—	314	11 631	—	—	—	—	—	—	2 483	827	
													14 595	
—	37	—	—	—	2 376	—	—	—	—	—	—	—	2 376	6
85	-726	17	1 073	10	4 938	24 271	—	—	—	159	57 273	3 368	193 659	7
—	—	—	696	—	1 580	508	165	861	—	159	57 273	—	159 292	8
—	—	—	576	—	1 460	508	165	861	—	159	—	—	12 469	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	57 273	—	57 273	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	956	8.3
—	—	—	120	—	120	—	—	—	—	—	—	—	8 546	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 975	8.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	78 073	8.7
87	1 541	2 153	542	829	76 995	—	1 528	1 975	—	—	—	24 079	111 891	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 810	4 810	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	19 269	19 269	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 056	9.3
—	—	—	—	—	—	—	1 528	—	—	—	—	—	7 786	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	1 975	—	—	—	—	1 975	9.5
87	1 541	2 153	542	829	76 995	—	—	—	—	—	—	—	—	9.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	76 995	9.7
—	—	—	—	—	-124	-111	92	—	146	—	—	—	3	10
—	—	—	541	492	4 225	112	596	123	—	—	—	3 715	8 909	11
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 004	2 004	12
172	815	2 170	378	347	76 004	23 540	859	991	146	—	—	21 728	135 348	13
147	830	1 925	172	177	9 330	2 312	151	—	—	—	—	—	11 970	14
147	830	1 925	172	177	6 256	2 312	151	—	—	—	—	—	8 896	
					3 074	—	—	—	—	—	—	—	3 074	
—	—	—	430	142	65 765	20 893	673	991	135	—	—	21 727	121 595	15
—	—	—	430	142	9 613	8 381	673	991	24	—	—	8 341	36 602	15.1
—	—	—	—	—	32 844	1	—	—	—	—	—	639	33 491	15.2
—	—	—	—	—	491	—	—	—	—	—	—	639	1 137	
—	—	—	—	—	29 386	1	—	—	—	—	—	—	29 387	
—	—	—	—	—	2 687	—	—	—	—	—	—	—	2 687	
—	—	—	—	—	280	—	—	—	—	—	—	—	280	
—	—	—	—	—	23 308	12 511	—	—	111	—	—	12 747	51 502	15.3
—	—	—	—	—	2 706	5 861	—	—	32	—	—	179	8 778	
					384	—	—	—	—	—	—	—	384	
25	-15	245	-224	28	909	335	35	—	11	—	—	1	1 783	16

(1) A l'exception du gaz de raffineries et du GPL.  
(2) Y compris énergie nucléaire.

	Carbone e derivati solidi							Petrolio e derivati						
	Carbone fossile	Agglo- merati di carbone	Coke	Lignite picea	Lignite xiloide	Matto- nelle di lignite	Catrame Pece Benzolo	Petrolio greggio	Gas di raffinerie	GPL	Benzina motori	Petrolio e carbo- turbo	Nafta	Gasolio
	1 000 tonnellate							1 000 tonnellate						
1	—	—	—	1 970	—	—	—	2 384	—	—	—	—	—	—
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	22 066	—	94	—	—	—	—	73 967	—	972	319	21	747	6 656
	22 066	—	94	—	—	—	—	73 967	—	972	319	21	747	6 656
4	-569	—	162	—	—	—	—	-547	—	-14	317	-34	47	66
5	—	—	400	—	—	—	—	774	—	220	3 548	1 529	673	2 407
	—	—	400	—	—	—	—	774	—	220	3 548	1 529	673	2 407
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	671
7	21 497	—	-144	1 970	—	—	—	75 030	—	738	-2 912	-1 542	121	3 644
8	19 051	—	2 396	1 898	—	—	—	73 381	150	24	—	—	—	150
8.1	8 946	—	—	1 898	—	—	—	—	150	—	—	—	—	150
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	10 105	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	2 396	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	24	—	—	—	—
8.7	—	—	—	—	—	—	—	73 381	—	—	—	—	—	—
9	—	—	7 410	—	—	—	299	—	1 930	1 701	14 781	3 251	2 102	22 326
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	7 410	—	—	—	299	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	—	1 930	1 701	14 781	3 251	2 102	22 326
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	—	—	90	—	—	—	—	—	1 824	42	—	10	13	—
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	2 448	—	4 780	72	—	—	299	1 649	-44	2 373	11 869	1 699	2 210	25 820
14	—	—	—	—	—	—	299	—	—	—	—	351	2 037	797
	—	—	—	—	—	—	299	—	—	—	—	351	2 037	797
15	2 572	—	4 504	72	—	—	—	—	220	2 909	11 872	2 112	168	25 225
15.1	2 402	—	4 379	72	—	—	—	—	220	857	—	14	168	345
15.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	960	11 682	1 713	—	11 880
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	960	11 492	—	—	190
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10	1 713	—	11 500
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	180	—	—	190
15.3	170	—	125	—	—	—	—	—	—	1 092	190	385	—	13 000
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	58	180	20	—	1 500
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10	—	—	—
16	-126	—	276	—	—	—	—	1 649	-264	-536	-3	-764	5	-202

Petrolio e derivati						Gas (1)					Altri combusti- bili	Calore (2)	Energia elettrica	
Olio combu- stibile	Acqua- ragia e benzina solv.	Lubri- fanti	Bitumi	Coke di petrolio	Altri prodotti	Totale prodotti petrolio	Gas naturale	Gas di cokerie	Gas di altiforni	Gas di officine				
1 000 tonnellate						terajoules (PCS)					TJ (PCI)		GWh	
—	—	—	—	—	—	—	536 770	—	—	—	9 361	170 435	41 092	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
8 895	—	25	3	2 397	22	20 057	746 185	—	—	—	—	—	25 135	3
8 895	—	25	3	2 397	22	20 057	746 185	—	—	—	—	—	25 135	
453	—	-35	11	13	-2	822	-17 765	—	—	—	—	—	—	4
2 288	—	476	117	—	2	11 260	—	—	—	—	—	—	1 436	5
2 288	—	476	117	—	2	11 260	—	—	—	—	—	—	1 436	
2 801	—	46	—	—	—	3 518	—	—	—	—	—	—	—	6
4 259	—	-532	-103	2 410	18	6 101	1 265 190	—	—	—	9 361	170 435	64 791	7
16 128	—	—	—	547	—	16 999	253 759	10 882	21 056	—	9 361	170 435	—	8
16 128	—	—	—	547	—	16 975	240 974	10 882	21 056	—	9 361	87 541	—	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	82 894	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
—	—	—	—	—	—	24	12 785	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.7
21 857	35	974	2 064	741	510	72 272	—	56 574	68 274	11 922	—	—	141 145	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	134 121	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7 024	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	56 574	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	68 274	—	—	—	—	9.5
21 857	35	974	2 064	741	510	72 272	—	—	—	11 922	—	—	—	9.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
1 957	—	—	—	541	—	4 387	9 800	23 026	9 000	143	—	—	14 374	11
—	—	—	—	—	—	—	1 955	—	—	—	—	—	17 464	12
8 031	35	442	1 961	2 063	528	56 987	999 676	22 666	38 218	11 779	—	—	174 098	13
—	35	596	2 052	280	528	6 676	90 145	1 477	—	—	—	—	—	14
—	35	596	2 052	280	528	3 185	90 145	—	—	—	—	—	—	
—	35	596	2 052	280	528	3 491	—	1 477	—	—	—	—	—	
8 011	—	—	—	1 270	—	51 787	910 765	22 026	38 218	11 779	—	—	174 098	15
6 311	—	—	—	1 270	—	9 185	363 340	22 026	38 218	180	—	—	92 878	15.1
—	—	—	—	—	—	26 235	11 140	—	—	—	—	—	4 864	15.2
—	—	—	—	—	—	190	—	—	—	—	—	—	4 864	
—	—	—	—	—	—	23 952	11 140	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	1 723	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	370	—	—	—	—	—	—	—	
1 700	—	—	—	—	—	16 367	536 285	—	—	11 599	—	—	76 356	15.3
200	—	—	—	—	—	1 958	—	—	—	—	—	—	3 280	
—	—	—	—	—	—	10	—	—	—	—	—	—	—	
20	—	-154	-91	513	—	-1 476	-1 234	-837	—	—	—	—	—	16

(1) Esclusi GPL e gas di raffinerie.  
(2) Energia nucleare inclusa.

**Balance-sheet 'Energy supplied'**  
Disaggregated balance-sheets

ITALIA 1985

In migliaia di tonnellate di equivalente petrolio (1 000 tep)

	Carbone e derivati solidi						Petrolio e derivati							
	Carbone fossile	Agglo- merati di carbone	Coke	Lignite	Matto- nelle di lignite	Catrame Pece Benzolo	Petrolio greggio	Gas di raffinerie	GPL	Benzina motori	Petrolio e carbo- turbo	Nafta	Gasolio	Olio combu- stibile
1	—	—	—	333	—	—	2 391	—	—	—	—	—	—	—
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	14 883	—	64	—	—	—	74 175	—	1 068	335	22	785	6 725	8 498
	14 883	—	64	—	—	—	74 175	—	1 068	335	22	785	6 725	8 498
4	-497	—	110	—	—	—	-549	—	-15	333	-35	49	67	433
5	—	—	272	—	—	—	776	—	242	3 729	1 570	707	2 432	2 186
	—	—	272	—	—	—	776	—	242	3 729	1 570	707	2 432	2 186
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	678	2 676
7	14 386	—	-98	333	—	—	75 241	—	811	-3 061	-1 583	127	3 682	4 069
8	13 147	—	1 631	317	—	—	73 588	179	26	—	—	—	152	15 408
8.1	5 604	—	—	317	—	—	—	179	—	—	—	—	152	15 408
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	7 543	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	1 631	—	—	—	—	—	26	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.7	—	—	—	—	—	—	73 588	—	—	—	—	—	—	—
9	—	—	5 044	—	—	269	—	2 305	1 869	15 534	3 339	2 209	22 556	20 882
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	5 044	—	—	269	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	2 305	1 869	15 534	3 339	2 209	22 556	20 882
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	—	—	61	—	—	—	—	2 178	46	—	10	14	—	1 870
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	1 239	—	3 254	16	—	269	1 653	-62	2 608	12 473	1 746	2 322	26 086	7 673
14	—	—	—	—	—	269	—	—	—	—	360	2 141	805	—
	—	—	—	—	—	269	—	—	—	—	360	2 141	805	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15	1 404	—	3 066	16	—	—	—	263	3 197	12 477	2 168	177	25 486	7 653
15.1	1 330	—	2 981	16	—	—	—	263	942	—	14	177	349	6 029
15.2	—	—	—	—	—	—	—	—	1 055	12 277	1 759	—	12 003	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	192	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	1 055	12 077	—	—	11 619	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11	1 759	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	189	—	—	192	—
15.3	74	—	85	—	—	—	—	—	1 200	200	395	—	13 134	1 624
	—	—	—	—	—	—	—	—	64	189	21	—	1 515	191
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11	—	—	—	—
16	-165	—	188	—	—	—	1 653	-315	-589	-4	-782	4	-205	20

In migliaia di tonnellate di equivalente petrolio (1 000 tep)

Petrolio e derivati						Gas (¹)				Altri combusti- bili	Calore (²)	Energia elettrica	Totale	
Acqua- ragia e benzina solv.	Lubri- fican- ti	Bitumi	Coke di petrolio	Altri prodotti	Totale prodotti petrolio	Gas naturale	Gas di cokerie	Gas di altiforni	Gas di officine					
—	—	—	—	—	—	11 538	—	—	—	131	4 071	3 533	21 997	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
—	25	3	1 798	16	19 275	16 040	—	—	—	—	—	2 161	126 598	3
—	25	3	1 798	16	19 275	16 040	—	—	—	—	—	2 161	105 098	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	21 500	
—	-35	10	10	-1	816	-382	—	—	—	—	—	—	-502	4
—	481	105	—	1	11 453	—	—	—	—	—	—	123	12 624	5
—	481	105	—	1	11 453	—	—	—	—	—	—	123	776	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11 848	
—	46	—	—	—	3 400	—	—	—	—	—	—	—	3 400	6
—	-537	92	1 808	14	5 238	27 196	—	—	—	131	4 071	5 571	132 069	7
—	—	—	410	—	16 175	5 455	234	503	—	131	4 071	—	115 252	8
—	—	—	410	—	16 149	5 180	234	503	—	131	2 091	—	30 209	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 980	—	1 980	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7 543	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 631	8.5
—	—	—	—	—	26	275	—	—	—	—	—	—	301	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	73 588	8.7
37	984	1 859	556	365	72 495	—	1 216	1 631	256	—	—	12 136	93 047	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11 532	11 532	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	604	604	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	1 216	—	—	—	—	—	6 529	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	1 631	—	—	—	—	1 631	9.5
37	984	1 859	556	365	72 495	—	—	—	256	—	—	—	256	9.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	72 495	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
—	—	—	406	—	4 524	211	495	215	3	—	—	1 236	6 745	11
—	—	—	—	—	—	42	—	—	—	—	—	1 502	1 544	12
37	447	1 767	1 548	379	57 034	21 488	487	913	253	—	—	14 969	101 575	13
37	602	1 848	210	378	6 381	1 938	32	—	—	—	—	—	8 620	14
37	602	1 848	210	378	3 306	1 938	—	—	—	—	—	—	5 513	
—	—	—	—	—	3 075	—	32	—	—	—	—	—	3 107	
—	—	—	952	—	52 373	19 577	473	913	253	—	—	14 969	93 044	15
—	—	—	952	—	8 726	7 810	473	913	4	—	—	7 986	30 239	15.1
—	—	—	—	—	27 094	239	—	—	—	—	—	418	27 751	15.2
—	—	—	—	—	192	—	—	—	—	—	—	418	610	
—	—	—	—	—	24 751	239	—	—	—	—	—	—	24 990	
—	—	—	—	—	1 770	—	—	—	—	—	—	—	1 770	
—	—	—	—	—	381	—	—	—	—	—	—	—	381	
—	—	—	—	—	16 553	11 528	—	—	249	—	—	6 565	35 054	15.3
—	—	—	—	—	1 980	—	—	—	—	—	—	282	2 262	
—	—	—	—	—	11	—	—	—	—	—	—	—	11	
—	-155	-81	386	1	-1 720	-27	-18	—	—	—	—	—	-89	16

(¹) Esclusi GPL e gas di raffineria.

(²) Energia nucleare inclusa.

Balance-sheet 'Energy supplied'  
Disaggregated balance-sheets

NEDERLAND 1985

	Steenkool en afgeleide vaste brandstoffen							Aardolie en afgeleide brandstoffen						
	Steenkool	Steenkool-briketten	Cokes	Jongere bruinkool	Oudere bruinkool	Bruinkool-briketten	Teer, Pek, Benzol	Aardolie	Raffina-derijgas	LPG	Auto-benzine	Petroleum en jet-fuels	Nafta	Diesel- en huisbrand-olie
	1 000 ton							1 000 ton						
1	—	—	—	—	—	—	—	4 069	—	—	—	—	—	—
2	111	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	11 749 11 749	7 7	407 407	— —	— —	144 144	— —	39 806 39 806	— —	2 502 2 502	4 161 4 161	673 673	8 263 8 263	11 044 11 044
4	-101	—	-24	—	—	—	—	243	—	6	16	94	54	93
5	1 417 1 417	— —	879 879	— —	— —	1 1	— —	1 450 1 450	— —	1 005 1 005	8 968 8 968	2 891 2 891	7 563 7 563	17 722 17 722
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 149
7	10 342	7	-496	—	—	143	—	42 668	—	1 503	-4 791	-2 124	754	-8 734
8	9 087	—	1 019	—	—	4	—	42 650	171	—	—	—	—	—
8.1	4 908	—	—	—	—	4	—	—	171	—	—	—	—	—
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	4 179	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	1 019	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.7	—	—	—	—	—	—	—	42 650	—	—	—	—	—	—
9	—	—	2 958	—	—	—	130	—	1 998	1 543	7 704	3 663	1 606	13 256
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	2 958	—	—	—	130	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	—	1 998	1 543	7 704	3 663	1 606	13 256
10	—	—	—	—	—	—	—	34	—	-138	608	-167	-469	149
11	—	—	—	—	—	—	—	—	950	3	—	—	1	4
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	1 255	7	1 443	—	—	139	130	52	877	2 906	3 521	1 372	1 890	4 667
14	—	—	—	—	—	—	130	—	—	1 415	1	—	1 894	487
	—	—	—	—	—	—	130	—	—	1 415	1	—	1 894	487
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15	1 512	7	1 469	—	—	158	—	—	877	1 491	3 515	1 365	—	4 171
15.1	1 466	—	1 469	—	—	139	—	—	877	50	121	31	—	317
15.2	3	—	—	—	—	—	—	—	—	804	3 394	1 201	—	2 992
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	804	3 389	—	—	2 992
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	1 201	—	—
15.3	43	7	—	—	—	19	—	—	—	637	—	133	—	862
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	25	—	—	—	90
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16	-257	—	-26	—	—	-19	—	52	—	-1	5	7	-4	9

Aardolie en afgeleide brandstoffen							Gas (1)				Overige brandstoffen	Warmte (2)	Elektrische energie	
Residuele stookolie	Ligroïne en speciale benzines	Smeeroliën en -vetten	Bitumen	Petroleumcokes	Andere aardolieprodukten	Totaal aardolieprodukten	Aardgas	Cokesovengas	Hoogovengas	Fabrieksgas				
1 000 ton							terajoules (bov. w.)				TJ (ond. w.)		GWh	
—	—	—	—	—	—	—	2 768 860	—	—	—	3 440	40 921	3 1	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
8 506	85	381	145	—	1 184	36 944	73 538	—	—	—	—	—	6 042	3
8 506	85	381	145	—	1 184	36 944	73 538	—	—	—	—	—	6 042	
313	11	-31	-6	—	-1	549	546	—	—	—	—	—	—	4
10 567	192	659	246	—	1 139	50 952	1 339 215	—	—	—	—	—	916	5
10 567	192	659	246	—	1 139	50 952	1 339 215	—	—	—	—	—	916	
6 738	—	60	—	—	—	8 947	—	—	—	—	—	—	—	6
-8 486	-96	-369	-107	—	44	-22 406	1 503 729	—	—	—	3 440	40 921	5 129	7
313	—	—	—	—	156	640	374 283	5 592	16 810	—	3 440	40 921	—	8
313	—	—	—	—	136	620	374 283	5 592	16 810	—	3 440	—	—	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	40 921	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	—	—	20	20	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.7
9 982	187	527	603	—	1 366	42 435	—	27 428	29 065	—	—	10 606	62 933	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10 606	59 034	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3 899	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	27 428	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	29 065	—	—	—	—	9.5
9 982	187	527	603	—	1 366	42 435	—	—	—	—	—	—	—	9.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.7
124	-2	-3	—	—	-136	-34	—	—	—	—	—	—	—	10
1 123	—	—	—	—	375	2 456	17 911	9 106	1 815	—	—	—	3 998	11
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 613	12
184	89	155	496	—	743	16 899	1 111 535	12 730	10 440	—	—	10 606	61 451	13
20	89	157	500	—	738	5 301	99 547	—	—	—	—	—	—	14
20	—	—	—	—	—	3 817	99 547	—	—	—	—	—	—	
—	89	157	500	—	738	1 484	—	—	—	—	—	—	—	
181	—	—	—	—	—	11 600	1 022 403	12 754	10 578	—	—	10 606	61 451	15
171	—	—	—	—	—	1 567	315 268	12 754	10 578	—	—	10 606	28 256	15.1
—	—	—	—	—	—	8 391	—	—	—	—	—	—	1 106	15.2
—	—	—	—	—	—	7 185	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	1 206	—	—	—	—	—	—	—	
10	—	—	—	—	—	1 642	707 135	—	—	—	—	—	32 089	15.3
10	—	—	—	—	—	125	—	—	—	—	—	—	2 000	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
-17	—	-2	-4	—	5	-2	-10 415	-24	-138	—	—	—	—	16

(1) Zonder raffinaderijgas en LPG.  
(2) Inclusief kernenergie.

In duizenden tonnen aardolie-eenheden (1 000 toe)

	Steenkool en afgeleide vaste brandstoffen						Aardolie en afgeleide brandstoffen							
	Steenkool	Steenkool- briketten	Cokes	Bruinkool	Bruinkool- briketten	Teer, Pek, Benzol	Aardolie	Raffina- derijgas	LPG	Auto- benzine	Petroleum en jet- fuels	Nafta	Diesel- en huisbrand- olie	Residuele stookolie
1	—	—	—	—	—	—	4 108	—	—	—	—	—	—	—
2	69	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	7 675	5	277	—	69	—	40 192	—	2 749	4 373	691	8 684	11 158	8 126
	7 675	5	277	—	69	—	40 192	—	2 749	4 373	691	8 684	11 158	8 126
4	-59	—	-16	—	—	—	245	—	7	17	97	57	94	299
5	907	—	598	—	—	—	1 464	—	1 104	9 425	2 969	7 948	17 905	10 096
	907	—	598	—	—	—	1 464	—	1 104	9 425	2 969	7 948	17 905	10 096
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 171	6 437
7	6 778	5	-337	—	69	—	43 081	—	1 652	-5 035	-2 181	793	-8 824	-8 108
8	6 040	—	694	—	2	—	43 064	204	—	—	—	—	—	299
8.1	3 172	—	—	—	2	—	—	204	—	—	—	—	—	299
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	2 868	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	694	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.7	—	—	—	—	—	—	43 064	—	—	—	—	—	—	—
9	—	—	2 014	—	—	117	—	2 386	1 695	8 096	3 762	1 688	13 393	9 537
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	2 014	—	—	117	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	2 386	1 695	8 096	3 762	1 688	13 393	9 537
10	—	—	—	—	—	—	34	—	-152	639	-172	-493	151	118
11	—	—	—	—	—	—	—	1 135	3	—	—	1	4	1 073
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	738	5	983	—	67	117	51	1 047	3 192	3 700	1 409	1 987	4 716	175
14	—	—	—	—	—	117	—	—	1 555	1	—	1 990	492	19
	—	—	—	—	—	117	—	—	1 555	1	—	1 990	492	19
15	958	5	1 000	—	75	—	—	1 047	1 638	3 694	1 402	—	4 214	173
15.1	931	—	1 000	—	66	—	—	1 047	55	127	32	—	320	163
15.2	2	—	—	—	—	—	—	—	883	3 567	1 233	—	3 023	—
	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	883	3 562	—	—	3 023	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	1 233	—	—	—
15.3	25	5	—	—	9	—	—	—	700	—	137	—	871	10
	—	—	—	—	—	—	—	—	27	—	—	—	91	10
16	-220	—	-17	—	-8	—	51	—	-1	5	7	-3	10	-17



In duizenden tonnen aardolie-eenheden (1 000 toe)

Aardolie en afgeleide brandstoffen						Gas (¹)				Overige brandstoffen	Warmte (²)	Elektrische energie	Totaal	
Ligroïne en speciale benzines	Smeer-oliën en -vetten	Bitumen	Petro-leum-cokes	Andere aardolie-produkten	Totaal aardolie-produkten	Aardgas	Cokes-ovengas	Hoog-ovengas	Fabrieks-gas					
—	—	—	—	—	—	59 520	—	—	—	82	977	—	64 687	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	69	2
89	385	131	—	848	37 234	1 581	—	—	—	—	—	520	87 553	3
89	385	131	—	848	37 234	1 581	—	—	—	—	—	520	49 448	
													38 105	
12	-31	-5	—	-1	546	12	—	—	—	—	—	—	728	4
202	666	222	—	816	51 353	28 788	—	—	—	—	—	79	83 189	5
202	666	222	—	816	51 353	28 788	—	—	—	—	—	79	31 159	
													52 030	
—	61	—	—	—	8 669	—	—	—	—	—	—	—	8 669	6
-101	-373	-96	—	31	-22 242	32 325	—	—	—	82	977	441	61 179	7
—	—	—	—	111	614	8 046	120	401	—	82	977	—	60 040	8
—	—	—	—	97	600	8 046	120	401	—	82	—	—	12 423	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	977	—	977	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	—	14	14	—	—	—	—	—	—	—	2 882	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	694	8.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	43 064	8.7
197	532	543	—	979	42 808	—	590	694	—	—	253	5 411	51 887	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	253	5 076	5 329	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	335	335	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	590	—	—	—	—	—	2 721	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	694	—	—	—	—	694	9.5
197	532	543	—	979	42 808	—	—	—	—	—	—	—	—	9.6
-2	-3	—	—	-97	-11	—	—	—	—	—	—	—	42 808	9.7
													23	10
—	—	—	—	269	2 485	385	196	43	—	—	—	344	3 453	11
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	225	225	12
94	156	447	—	533	17 456	23 894	274	250	—	—	253	5 283	49 371	13
94	159	450	—	529	5 289	2 140	—	—	—	—	—	—	7 546	14
—	—	—	—	—	4 057	2 140	—	—	—	—	—	—	6 314	
94	159	450	—	529	1 232	—	—	—	—	—	—	—	1 232	
—	—	—	—	—	12 168	21 978	274	253	—	—	253	5 284	42 248	15
—	—	—	—	—	1 744	6 777	274	253	—	—	253	2 430	13 728	15.1
—	—	—	—	—	8 706	—	—	—	—	—	—	95	8 803	15.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	95	97	
—	—	—	—	—	7 468	—	—	—	—	—	—	—	7 468	
—	—	—	—	—	1 238	—	—	—	—	—	—	—	1 238	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	1 718	15 201	—	—	—	—	—	2 759	19 717	15.3
—	—	—	—	—	128	—	—	—	—	—	—	172	300	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	-3	-3	—	4	-1	-224	—	-3	—	—	—	-1	-423	16

(¹) Zonder raffinaderijgas en LPG.  
(²) Inclusief kernenergie.

	Charbon et dérivés solides							Pétrole et dérivés						
	Houille	Agglomérés de houille	Coke	Lignite récent	Lignite ancien	Briquettes de lignite	Goudron Brai Benzol	Pétrole brut	Gaz de raffineries	GPL	Essences moteur	Pétrole lampant et carbu-réacteur	Naphta	Gasoil Fuel-oil fluide
	1 000 tonnes							1 000 tonnes						
1	6 212	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	1 239	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	9 196	130	637	—	2 224	100	—	20 467	—	298	1 385	173	691	4 155
	9 196	—	—	—	2 224	—	—	20 467	—	—	—	—	—	—
	—	130	637	—	—	100	—	—	—	298	1 385	173	691	4 155
4	- 73	- 1	- 4	—	—	—	—	56	—	4	- 50	23	28	227
5	1 246	5	847	—	24	3	—	165	—	243	2 690	803	659	3 640
	1 246	—	—	—	24	—	—	165	—	—	—	—	—	—
	—	5	847	—	—	3	—	—	—	243	2 690	803	659	3 640
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	471
7	15 328	124	- 214	—	2 200	97	—	20 358	—	59	- 1 355	- 607	60	271
8	12 848	—	1 589	—	—	—	2	20 362	1	1	—	—	—	2
8.1	5 173	—	—	—	—	—	—	—	1	—	—	—	—	1
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	27	—	—	—	—	—	2	—	—	—	—	—	—	—
8.4	7 648	—	—	—	—	—	—	—	—	1	—	—	—	1
8.5	—	—	1 589	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.7	—	—	—	—	—	—	—	20 362	—	—	—	—	—	—
9	—	28	5 964	—	—	—	194	—	405	421	3 870	1 218	1 304	7 336
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	28	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	5 964	—	—	—	194	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	—	405	421	3 870	1 218	1 304	7 336
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	11	—	—	—	—	—	—	—	404	2	—	—	—	14
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	2 469	152	4 161	—	2 200	97	192	- 4	—	477	2 515	611	1 364	7 591
14	—	—	—	—	—	—	192	—	—	101	—	—	1 364	—
	—	—	—	—	—	—	192	—	—	101	—	—	1 364	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15	2 215	152	4 159	—	2 200	97	—	—	—	378	2 505	600	—	7 624
15.1	847	—	4 078	—	2 200	—	—	—	—	28	—	7	—	342
15.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	69	2 504	538	—	2 642
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	—	—	—	112
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	68	2 501	—	—	2 391
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3	538	—	3
15.3	1 368	152	81	—	—	97	—	—	—	281	1	55	—	136
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	1	1	—	21
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	79
16	254	—	2	—	—	—	—	- 4	—	- 2	10	11	—	- 33

Pétrole et dérivés							Gaz (1)				Autres combustibles	Chaleur (2)	Énergie électrique	
Fuel-oil résiduel	White spirit Essences spéciales	Lubrifiants	Bitumes	Coke de pétrole	Autres produits pétroliers	Total produits pétroliers	Gaz naturel	Gaz de cokeries	Gaz de hauts fourneaux	Gaz d'usines				
1 000 tonnes							térajoules (PCS)				TJ (PCI)		GWh	
—	—	—	—	—	—	—	1 591	—	—	—	5 929	364 403	284	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
3 930	42	566	31	171	173	11 615	338 945	—	—	—	—	—	5 497	3
3 930	42	566	31	171	173	11 615	338 945	—	—	—	—	—	5 497	
213	10	2	12	—	15	484	376	—	—	—	—	—	—	4
3 646	243	372	271	—	162	12 729	—	—	—	—	—	—	5 543	5
3 646	243	372	271	—	162	12 729	—	—	—	—	—	—	5 543	
1 889	—	24	—	—	—	2 384	—	—	—	—	—	—	—	6
-1 392	-191	172	-228	171	26	-3 014	340 912	—	—	—	5 929	364 403	238	7
990	—	—	—	6	—	1 000	26 722	11 417	17 426	—	5 929	364 403	—	8
990	—	—	—	—	—	992	26 722	11 417	17 426	—	5 929	—	—	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	364 403	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	—	6	—	8	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.7
4 460	257	28	516	186	257	20 258	—	44 945	45 285	33	—	9 242	55 971	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9 242	21 370	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	34 601	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	44 945	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	45 285	—	—	—	—	9.5
4 460	257	28	516	186	257	20 258	—	—	—	33	—	—	—	9.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
500	—	—	—	186	—	1 106	7 441	19 813	3 121	—	—	—	4 747	11
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3 029	12
1 578	66	200	288	165	283	15 138	306 749	13 715	24 738	33	—	9 242	48 433	13
—	67	206	274	68	248	2 328	21 740	—	—	—	—	—	—	14
—	52	50	5	—	248	1 820	21 740	—	—	—	—	—	—	
—	15	156	269	68	—	508	—	—	—	—	—	—	—	
1 592	—	—	—	97	34	12 830	282 582	13 761	24 896	25	—	9 242	48 433	15
1 460	—	—	—	—	9	1 846	97 286	13 761	24 896	—	—	7 866	25 696	15.1
31	—	—	—	—	—	5 784	—	—	—	—	—	—	1 188	15.2
2	—	—	—	—	—	115	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	4 960	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	544	—	—	—	—	—	—	—	
29	—	—	—	—	—	165	—	—	—	—	—	—	—	
101	—	—	—	97	25	5 200	185 296	—	—	25	—	1 376	21 549	15.3
70	—	—	—	2	—	103	63 016	—	—	3	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	79	—	—	—	—	—	—	—	
-14	-1	-6	14	—	1	-20	2 427	-46	-158	8	—	—	—	16

(1) A l'exception du gaz de raffineries et du GPL  
(2) Y compris énergie nucléaire.

En milliers de tonnes d'équivalent pétrole (1 000 tep)

	Charbon et dérivés solides						Pétrole et dérivés								
	Houille	Agglo- mérés de houille	Coke	Lignite	Briquet- tes de lignite	Goudron Brai Benzol	Pétrole brut	Gaz de raffineries	GPL	Essences moteur	Pétrole lampant et carbu- réacteur	Naphta	Gasoil Fuel-oil fluide	Fuel-oil résiduel	
1	3 958	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2	410	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
3	6 152 6 152	97 97	434 434	53 53	48 48	—	20 622 20 622	—	327 327	1 456 1 456	178 178	726 726	4 198 4 198	3 755 3 775	
4	-45	-1	-3	—	—	—	56	—	4	-53	24	29	229	203	
5	720 720	4 4	577 577	1 1	1 1	—	166 166	—	267 267	2 827 2 827	825 825	693 693	3 678 3 678	3 483 3 483	
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	476	1 805	
7	9 755	92	-146	52	47	—	20 512	—	64	-1 424	-623	62	273	-1 330	
8	8 262	—	1 082	—	—	2	20 516	1	1	—	—	—	2	946	
8.1	2 825	—	—	—	—	—	—	1	—	—	—	—	1	946	
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
8.3	19	—	—	—	—	2	—	—	—	—	—	—	—	—	
8.4	5 418	—	—	—	—	—	—	—	1	—	—	—	1	—	
8.5	—	—	1 082	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
8.7	—	—	—	—	—	—	20 516	—	—	—	—	—	—	—	
9	—	21	4 060	—	—	175	—	484	463	4 067	1 251	1 370	7 412	4 261	
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9.3	—	21	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9.4	—	—	4 060	—	—	175	—	—	—	—	—	—	—	—	
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9.7	—	—	—	—	—	—	—	484	463	4 067	1 251	1 370	7 412	4 261	
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
11	8	—	—	—	—	—	—	482	2	—	—	—	14	478	
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
13	1 485	113	2 832	52	47	173	-4	1	524	2 643	628	1 432	7 669	1 507	
14	—	—	—	—	—	173	—	—	111	—	—	1 433	—	—	
	—	—	—	—	—	173	—	—	111	—	—	1 433	—	—	
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
15	1 298	114	2 831	53	46	—	—	—	416	2 632	616	—	7 703	1 521	
15.1	352	—	2 776	53	—	—	—	—	31	—	7	—	346	1 395	
15.2	—	—	—	—	—	—	—	—	76	2 631	553	—	2 669	30	
	—	—	—	—	—	—	—	—	1	—	—	—	113	2	
	—	—	—	—	—	—	—	—	75	2 628	—	—	2 416	—	
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3	553	—	3	—	
15.3	946	114	55	—	46	—	—	—	309	1	56	—	4 688	96	
	—	—	—	—	—	—	—	—	9	1	1	—	21	67	
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	80	—	
16	187	-1	1	-1	1	—	-4	1	-3	11	12	-1	-34	-14	

En milliers de tonnes d'équivalent pétrole (1 000 tep)

Pétrole et dérivés						Gaz (1)				Autres combustibles	Chaleur (2)	Énergie électrique	Total	
White spirit Essences spéciales	Lubri- fiants	Bitumes	Coke de pétrole	Autres produits pétroliers	Total produits pétroliers	Gaz naturel	Gaz de cokeries	Gaz de hauts fourneaux	Gaz d'usines					
—	—	—	—	—	—	34	—	—	—	142	8 704	24	12 862	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	410	2
44	572	28	128	124	11 536	7 286	—	—	—	—	—	473	46 701	3
44	572	28	128	124	11 536	7 286	—	—	—	—	—	473	34 113	
													12 588	
11	2	11	—	11	471	8	—	—	—	—	—	—	486	4
255	376	244	—	116	12 764	—	—	—	—	—	—	477	14 710	5
255	376	244	—	116	12 764	—	—	—	—	—	—	477	887	
													13 823	
—	24	—	—	—	2 305	—	—	—	—	—	—	—	2 305	6
—200	174	—205	128	19	—3 062	7 328	—	—	—	142	8 704	20	43 444	7
—	—	—	4	—	954	574	245	416	—	142	8 704	—	40 897	8
—	—	—	—	—	948	574	245	416	—	142	—	—	5 150	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8 704	—	8 704	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	21	8.3
—	—	—	4	—	6	—	—	—	—	—	—	—	5 424	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 082	8.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	20 516	8.7
270	28	465	139	184	20 394	—	966	1 082	1	—	221	4 812	31 732	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	221	1 837	2 058	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 975	2 975	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	21	9.3
—	—	—	—	—	—	—	966	—	—	—	—	—	5 201	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	1 082	—	—	—	—	1 082	9.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	—	—	—	1	9.6
270	28	465	139	184	20 394	—	—	—	—	—	—	—	20 394	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
—	—	—	139	—	1 115	160	426	75	—	—	—	408	2 192	11
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	260	260	12
70	202	260	124	203	15 263	6 594	295	591	1	—	221	4 164	31 827	13
71	209	247	51	178	2 300	467	—	—	—	—	—	—	2 940	14
55	51	5	—	178	1 833	467	—	—	—	—	—	—	2 473	
16	158	242	51	—	467	—	—	—	—	—	—	—	467	
—	—	—	73	24	12 985	6 074	296	595	1	—	221	4 164	28 678	15
—	—	—	—	6	1 785	2 091	296	595	—	—	188	2 209	10 345	15.1
—	—	—	—	—	5 959	—	—	—	—	—	—	102	6 061	15.2
—	—	—	—	—	116	—	—	—	—	—	—	102	218	
—	—	—	—	—	5 119	—	—	—	—	—	—	—	5 119	
—	—	—	—	—	559	—	—	—	—	—	—	—	559	
—	—	—	—	—	165	—	—	—	—	—	—	—	165	
—	—	—	73	18	5 241	3 983	—	—	1	—	33	1 853	12 272	15.3
—	—	—	2	—	101	1 355	—	—	—	—	—	—	1 456	
—	—	—	—	—	80	—	—	—	—	—	—	—	80	
—1	—7	13	—	1	—22	53	—1	—4	—	—	—	—	209	16

(1) A l'exception du gaz de raffineries et du GPL.  
(2) Y compris énergie nucléaire.

	Charbon et dérivés solides							Pétrole et dérivés						
	Houille	Agglo- mérés de houille	Coke	Lignite récent	Lignite ancien	Briquet- tes de lignite	Goudron Brai Benzol	Pétrole brut	Gaz de raffineries	GPL	Essences moteur	Pétrole lampant et carbu- réacteur	Naphta	Gasoil Fuel-oil fluide
	1 000 tonnes							1 000 tonnes						
1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	200	1	1 853	—	—	39	—	—	—	25	314	73	—	551
	200	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	1	1 853	—	—	39	—	—	—	25	314	73	—	551
4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—8	1	—	—9
5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	2	—	—	13
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	2	—	—	13
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	200	1	1 853	—	—	39	—	—	—	24	304	74	—	529
8	19	—	611	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.1	19	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	611	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	181	1	1 242	—	—	39	—	—	—	24	304	74	—	524
14	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15	181	1	1 242	—	—	39	—	—	—	24	303	73	—	523
15.1	178	—	1 239	—	—	—	—	—	—	8	—	1	—	45
15.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	303	72	—	193
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	303	—	—	184
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	72	—	—
15.3	3	1	3	—	—	39	—	—	—	9	—	—	—	285
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	1	—	1

Pétrole et dérivés							Gaz (¹)				Autres combustibles	Chaleur	Énergie électrique	
Fuel-oil résiduel	White spirit Essences spéciales	Lubrifiants	Bitumes	Coke de pétrole	Autres produits pétroliers	Total produits pétroliers	Gaz naturel	Gaz de cokeries	Gaz de hauts fourneaux	Gaz d'usines				
1 000 tonnes							térajoules (PCS)				TJ (PCI)		GWh	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 051	—	76	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
85	4	9	14	—	—	1 075	14 107	—	—	—	—	—	3 972	3
85	4	9	14	—	—	1 075	14 107	—	—	—	—	—	3 972	
-1	—	—	—	—	—	-17	—	—	—	—	—	—	—	4
—	—	1	6	—	—	23	—	—	—	—	—	—	433	5
—	—	1	6	—	—	23	—	—	—	—	—	—	433	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6
84	4	8	8	—	—	1 035	14 107	—	—	—	1 051	—	3 615	7
5	—	—	—	—	—	5	54	—	4 323	—	1 051	—	—	8
5	—	—	—	—	—	5	54	—	4 323	—	1 051	—	—	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	17 426	—	—	—	439	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	439	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	17 426	—	—	—	—	9.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
—	—	—	—	—	—	5	—	—	—	—	—	—	235	11
—	—	—	—	—	—	—	100	—	—	—	—	—	111	12
79	4	8	8	—	—	1 025	13 953	—	13 103	—	—	—	3 708	13
—	3	9	8	—	—	20	—	—	—	—	—	—	—	14
—	3	9	8	—	—	20	—	—	—	—	—	—	—	
79	—	—	—	—	—	1 002	14 002	—	13 103	—	—	—	3 708	15
76	—	—	—	—	—	130	6 882	—	13 103	—	—	—	2 408	15.1
—	—	—	—	—	—	575	—	—	—	—	—	—	38	15.2
—	—	—	—	—	—	9	—	—	—	—	—	—	38	
—	—	—	—	—	—	494	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	72	—	—	—	—	—	—	—	
3	—	—	—	—	—	297	7 120	—	—	—	—	—	1 262	15.3
3	—	—	—	—	—	6	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	1	-1	—	—	—	3	-49	—	—	—	—	—	—	16

(¹) A l'exception du gaz de raffineries et du GPL.

En milliers de tonnes d'équivalent pétrole (1 000 tep)

	Charbon et dérivés solides						Pétrole et dérivés							
	Houille	Agglo- mérés de houille	Coke	Lignite	Briquet- tes de lignite	Goudron Brai Benzol	Pétrole brut	Gaz de raffineries	GPL	Essences moteur	Pétrole lampant et carbu- réacteur	Naphta	Gasoil Fuel-oil fluide	Fuel-oil résiduel
1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	137	1	1 261	—	19	—	—	—	27	330	75	—	557	81
	137	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	1	1 261	—	19	—	—	—	27	330	75	—	557	81
4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—8	1	—	—9	—1
5	—	—	—	—	—	—	—	—	1	2	—	—	13	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	1	2	—	—	13	—
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7	137	1	1 261	—	19	—	—	—	26	320	76	—	535	80
8	12	—	416	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5
8.1	12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	416	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	—
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	125	1	845	—	19	—	—	—	26	320	76	—	530	75
14	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15	124	1	845	—	19	—	—	—	27	318	75	—	528	76
15.1	122	—	843	—	—	—	—	—	9	—	1	—	45	73
15.2	—	—	—	—	—	—	—	—	8	318	74	—	195	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	8	318	74	—	186	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15.3	2	1	2	—	19	—	—	—	10	—	—	—	288	3
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3	3
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16	1	—	—	—	—	—	—	—	—1	2	1	—	2	—1



En milliers de tonnes d'équivalent pétrole (1 000 tep)

Pétrole et dérivés						Gaz (¹)				Autres combus- tibles	Chaleur	Énergie électrique	Total	
White spirit Essences spéciales	Lubri- fiants	Bitumes	Coke de pétrole	Autres produits pétroliers	Total produits pétroliers	Gaz naturel	Gaz de cokeries	Gaz de hauts fourneaux	Gaz d'usines					
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	25	—	7	32	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
4	9	13	—	—	1 096	303	—	—	—	—	—	342	3 159	3
4	9	13	—	—	1 096	303	—	—	—	—	—	342	440	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 719	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4
—	1	5	—	—	22	—	—	—	—	—	—	37	59	5
—	1	5	—	—	22	—	—	—	—	—	—	37	59	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6
4	8	8	—	—	1 057	303	—	—	—	25	—	312	3 115	7
—	—	—	—	—	5	1	—	103	—	25	—	—	562	8
—	—	—	—	—	5	1	—	103	—	25	—	—	146	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	416	8.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.7
—	—	—	—	—	—	—	—	416	—	—	—	38	454	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	38	38	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	416	—	—	—	—	416	9.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
—	—	—	—	—	5	—	—	—	—	—	—	20	25	11
—	—	—	—	—	—	2	—	—	—	—	—	10	12	12
4	8	8	—	—	1 047	300	—	313	—	—	—	320	2 970	13
3	9	7	—	—	19	—	—	—	—	—	—	—	19	14
3	9	7	—	—	19	—	—	—	—	—	—	—	19	
—	—	—	—	—	1 024	301	—	313	—	—	—	319	2 946	15
—	—	—	—	—	128	148	—	313	—	—	—	207	1 761	15.1
—	—	—	—	—	595	—	—	—	—	—	—	3	598	15.2
—	—	—	—	—	9	—	—	—	—	—	—	3	12	
—	—	—	—	—	512	—	—	—	—	—	—	—	512	
—	—	—	—	—	74	—	—	—	—	—	—	—	74	
—	—	—	—	—	301	153	—	—	—	—	—	109	587	15.3
—	—	—	—	—	6	—	—	—	—	—	—	—	6	
1	-1	1	—	—	4	-1	—	—	—	—	—	1	5	16

(¹) A l'exception du gaz de raffineries et du GPL.

	Coal and derived solid fuels							Petroleum and derived fuels						
	Hard coal	Patent fuels	Coke	Brown coal	Black lignite	Brown coal briquettes	Tar, pitch, benzol	Crude oil	Refinery gas	LPG	Motor spirit	Kerosenes Jet fuels	Naphtha	Gas, diesel oil
	1 000 tonnes							1 000 tonnes						
1	90 793	—	—	—	—	—	—	123 690	993	3 275	—	—	—	—
2	3 253	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	12 636	189	229	—	—	—	—	35 576	—	240	538	180	2 059	1 539
	12 636	—	—	—	—	—	—	35 576	—	—	—	—	—	—
	—	189	229	—	—	—	—	—	—	240	538	180	2 059	1 539
4	1 593	−76	746	—	—	—	—	−222	−4	11	−99	48	47	−92
5	2 535	—	1 163	—	—	—	—	80 770	72	2 691	3 571	894	618	4 650
	2 535	—	—	—	—	—	—	80 770	—	—	—	—	—	—
	—	—	1 163	—	—	—	—	—	72	2 691	3 571	894	618	4 650
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 536
7	105 740	113	−188	—	—	—	—	78 274	917	835	−3 132	−666	1 488	−4 739
8	89 261	—	2 042	—	—	—	—	77 336	94	572	—	—	51	431
8.1	75 655	—	38	—	—	—	—	—	44	531	—	—	—	431
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	786	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	12 820	—	90	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	1 914	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	50	41	—	—	51	—
8.7	—	—	—	—	—	—	—	77 336	—	—	—	—	—	—
9	—	662	9 276	—	—	—	650	—	2 016	1 515	22 258	7 564	2 635	21 702
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	662	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	9 276	—	—	—	650	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	—	2 016	1 515	22 258	7 564	2 635	21 702
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	292	—	97	—	—	—	—	—	2 387	93	—	—	26	543
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	16 187	775	6 949	—	—	—	650	938	452	1 685	19 126	6 898	4 046	15 989
14	—	—	—	—	—	—	650	—	580	505	—	—	3 214	527
	—	—	—	—	—	—	650	—	580	505	—	—	3 214	527
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15	16 035	778	7 029	—	—	—	—	—	—	997	20 431	6 878	—	15 498
15.1	5 717	91	4 613	—	—	—	—	—	—	663	—	433	—	2 699
15.2	3	—	3	—	—	—	—	—	—	—	20 431	5 018	—	7 824
	3	—	3	—	—	—	—	—	—	—	—	10	—	718
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	20 403	—	—	7 106
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	28	5 008	—	—
15.3	10 315	687	2 413	—	—	—	—	—	—	334	—	1 427	—	4 975
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12	—	825
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	167
16	152	−3	−80	—	—	—	—	938	−128	183	−1 305	20	832	−36

Petroleum and derived fuels							Gas <sup>(1)</sup>				Other fuels	Heat ( <sup>2</sup> )	Electrical energy	
Residual fuel oil	White spirit Industrial spirit	Lubri- cants	Bitumen	Petroleum coke ( <sup>3</sup> )	Other petroleum products	Total petroleum products	Natural gas	Coke- oven gas	Blast- furnace gas	Gasworks gas				
1 000 tonnes							terajoules (GCV)				TJ (NCV)		GWh	
—	—	—	—	—	—	4 268	1 661 719	—	—	—	—	669 082	4 095	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
8 141	75	226	204	—	212	13 414	529 640	—	—	—	—	—	—	3
8 141	75	226	204	—	212	13 414	529 640	—	—	—	—	—	—	—
177	2	78	-11	—	2	159	—	—	—	—	—	—	—	4
3 313	23	598	47	—	562	17 039	—	—	—	—	—	—	—	5
3 313	23	598	47	—	562	17 039	—	—	—	—	—	—	—	—
977	—	—	—	—	—	2 513	—	—	—	—	—	—	—	6
4 028	54	-294	146	—	-348	-1 711	2 191 359	—	—	—	—	669 082	4 095	7
11 075	—	—	—	—	—	12 223	34 802	4 800	14 652	—	—	669 082	—	8
11 075	—	—	—	—	—	12 081	34 802	4 800	14 652	—	—	—	—	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	669 082	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
—	—	—	—	—	—	142	—	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.7
14 263	140	1 188	1 764	—	1 943	76 988	—	67 735	54 547	5 486	—	510	289 869	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	510	228 775	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	61 094	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	67 735	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	54 547	—	—	—	—	9.5
14 263	140	1 188	1 764	—	1 943	76 988	—	—	—	5 486	—	—	—	9.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.7
—	—	—	—	—	—	—	3 060	—	—	-3 060	—	—	—	10
2 238	—	—	—	—	929	6 216	141 062	35 556	3 376	100	—	—	28 774	11
—	—	—	—	—	—	—	75 000	—	—	—	—	—	22 626	12
4 978	194	894	1 910	—	666	56 838	1 943 555	27 379	36 519	2 328	—	510	242 564	13
10	214	816	1 887	—	729	8 482	202 783	—	—	637	—	—	—	14
10	—	—	—	—	196	5 032	202 783	—	—	637	—	—	—	—
—	214	816	1 887	—	533	3 450	—	—	—	—	—	—	—	—
5 123	—	—	—	—	—	48 927	1 740 772	25 058	36 518	1 689	—	510	242 564	15
3 221	—	—	—	—	—	7 016	438 300	25 058	36 518	106	—	—	85 027	15.1
30	—	—	—	—	—	33 303	—	—	—	—	—	—	4 211	15.2
30	—	—	—	—	—	758	—	—	—	—	—	—	4 211	—
—	—	—	—	—	—	27 509	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	5 036	—	—	—	—	—	—	—	—
1 872	—	—	—	—	—	8 608	1 302 472	—	—	1 583	—	510	153 326	15.3
88	—	—	—	—	—	925	—	—	—	—	—	—	4 040	—
6	—	—	—	—	—	173	—	—	—	—	—	—	—	—
-155	-20	78	23	—	-63	-571	—	2 321	1	—	—	—	—	16

(1) Refinery gas and LPG excepted.  
(2) Nuclear energy included.  
(3) Included in other petroleum products.

In thousands of tonnes of oil equivalent (1 000 toe)

	Coal and derived solid fuels						Petroleum and derived fuels							
	Hard coal	Patent fuels	Coke	Lignite	Brown coal briquettes	Tar, pitch, benzol	Crude oil	Refinery gas	LPG	Motor spirit	Kerosenes Jet fuels	Naphtha	Gas, diesel oil	Residual fuel oil
1	53 131	—	—	—	—	—	125 185	1 186	3 598	—	—	—	—	—
2	1 609	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	8 640	121	156	—	—	—	36 006	—	264	565	185	2 164	1 555	7 778
	8 640	—	—	—	—	—	36 006	—	—	—	—	—	—	—
	—	121	156	—	—	—	—	—	264	565	185	2 164	1 555	7 778
4	990	-49	508	—	—	—	-225	-5	12	-104	49	49	-93	169
5	1 549	—	792	—	—	—	81 746	86	2 957	3 753	918	649	4 698	3 165
	1 549	—	—	—	—	—	81 746	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	792	—	—	—	—	86	2 957	3 753	918	649	4 698	3 165
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 552	933
7	62 821	72	-128	—	—	—	79 220	1 095	917	-3 292	-684	1 564	-4 788	3 849
8	51 434	—	1 390	—	—	—	78 271	113	628	—	—	54	435	10 581
8.1	42 124	—	26	—	—	—	—	53	583	—	—	—	435	10 581
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	537	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	8 773	—	61	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	1 303	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	60	45	—	—	54	—	—
8.7	—	—	—	—	—	—	78 271	—	—	—	—	—	—	—
9	—	424	6 314	—	—	585	—	2 408	1 665	23 391	7 769	2 769	21 926	13 627
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	424	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	6 314	—	—	585	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	2 408	1 665	23 391	7 769	2 769	21 926	13 627
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	186	—	66	—	—	—	—	2 851	102	—	—	27	549	2 138
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	11 201	496	4 730	—	—	585	949	539	1 852	20 099	7 085	4 252	16 164	4 757
14	—	—	—	—	—	585	—	693	555	—	—	3 378	532	10
	—	—	—	—	—	585	—	693	555	—	—	3 378	532	10
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15	10 667	498	4 785	—	—	—	—	—	1 095	21 471	7 064	—	15 657	4 894
15.1	3 619	58	3 140	—	—	—	—	—	728	—	445	—	2 727	3 077
15.2	2	—	2	—	—	—	—	—	—	21 471	5 153	—	7 904	29
	2	—	2	—	—	—	—	—	—	—	10	—	725	29
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	21 442	—	—	7 179	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	29	5 143	—	—	—
15.3	7 046	440	1 643	—	—	—	—	—	367	—	1 466	—	5 026	1 788
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12	—	834	84
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	169	6
16	534	-2	-55	—	—	—	949	-154	202	-1 372	21	874	-35	-147

In thousands of tonnes of oil equivalent (1 000 toe)

Petroleum and derived fuels						Gas (1)				Other fuels	Heat (2)	Electrical energy	Total	
White spirit Industrial spirit	Lubri- cants	Bitumen	Petroleum coke (3)	Other petroleum products	Total petroleum products	Natural gas	Coke- oven gas	Blast- furnace gas	Gasworks gas					
—	—	—	—	—	4 784	35 721	—	—	—	—	15 981	352	235 154	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 609	2
79	228	184	—	152	13 154	11 385	—	—	—	—	—	—	69 462	3
79	228	184	—	152	13 154	11 385	—	—	—	—	—	—	56 037	3
2	79	—10	—	1	149	—	—	—	—	—	—	—	1 373	4
24	604	42	—	403	17 299	—	—	—	—	—	—	—	101 386	5
24	604	42	—	403	17 299	—	—	—	—	—	—	—	83 295	5
—	—	—	—	—	2 485	—	—	—	—	—	—	—	18 091	5
57	—297	132	—	—250	—1 697	47 106	—	—	—	—	15 981	352	2 485	6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	203 727	7
—	—	—	—	—	11 811	748	103	350	—	—	15 981	—	160 088	8
—	—	—	—	—	11 652	748	103	350	—	—	—	—	55 003	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	15 981	—	15 981	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	537	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8 834	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 303	8.5
—	—	—	—	—	159	—	—	—	—	—	—	—	159	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	78 271	8.7
147	1 200	1 588	—	1 392	77 882	—	1 456	1 303	118	—	12	24 924	113 018	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12	19 671	19 683	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5 253	5 253	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	424	9.3
—	—	—	—	—	—	—	1 456	—	—	—	—	—	8 355	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	1 303	—	—	—	—	1 303	9.5
147	1 200	1 588	—	1 392	77 882	—	—	—	118	—	—	—	118	9.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	77 882	9.7
—	—	—	—	—	—	66	—	—	—66	—	—	—	—	10
—	—	—	—	666	6 333	3 032	764	81	2	—	—	2 474	12 938	11
—	—	—	—	—	—	1 612	—	—	—	—	—	1 945	3 557	12
204	903	1 720	—	476	58 041	41 780	589	872	50	—	12	20 857	140 162	13
225	824	1 699	—	522	8 438	4 359	—	—	14	—	—	—	13 396	14
—	—	—	—	140	5 308	4 359	—	—	14	—	—	—	10 266	—
225	824	1 699	—	382	3 130	—	—	—	—	—	—	—	3 130	—
—	—	—	—	—	50 181	37 420	539	872	36	—	12	20 857	125 867	15
—	—	—	—	—	6 977	9 422	539	872	2	—	—	7 311	31 940	15.1
—	—	—	—	—	34 557	—	—	—	—	—	—	362	34 923	15.2
—	—	—	—	—	764	—	—	—	—	—	—	362	1 130	—
—	—	—	—	—	28 621	—	—	—	—	—	—	—	28 621	—
—	—	—	—	—	5 172	—	—	—	—	—	—	—	5 172	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	8 647	27 998	—	—	34	—	12	13 184	59 004	15.3
—	—	—	—	—	930	—	—	—	—	—	—	347	1 277	—
—	—	—	—	—	175	—	—	—	—	—	—	—	175	—
—21	79	21	—	—46	—578	1	50	—	—	—	—	—	899	16

(1) Refinery gas and LPG excepted.  
(2) Nuclear energy included.  
(3) Included in other petroleum products.

	Coal and derived solid fuels							Petroleum and derived fuels						
	Hard coal	Patent fuels	Coke	Brown coal	Black lignite	Brown coal briquettes	Tar, pitch, benzol	Crude oil	Refinery gas	LPG	Motor spirit	Kerosenes Jet fuels	Naphtha	Gas, diesel oil
	1 000 tonnes							1 000 tonnes						
1	57	—	—	2 850	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	1 917	9	7	—	—	—	—	1 351	—	134	578	336	5	920
	1 917	—	—	—	—	—	—	1 351	—	—	—	—	—	—
	—	9	7	—	—	—	—	—	—	134	578	336	5	920
4	-372	—	—	3 736	—	47	—	86	—	-3	-15	4	-2	22
5	17	—	—	6	—	23	—	104	—	—	—	—	—	13
	17	—	—	6	—	23	—	104	—	—	—	—	—	13
	—	—	—	—	—	23	—	—	—	—	—	—	—	—
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16
7	1 585	9	7	6 680	—	24	—	1 333	—	131	563	340	3	913
8	79	—	—	5 144	—	—	—	1 335	—	—	—	—	6	5
8.1	79	—	—	3 847	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	—	—	—	1 297	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	—
8.7	—	—	—	—	—	—	—	1 335	—	—	—	—	—	—
9	—	—	—	—	—	486	—	—	28	16	317	—	14	434
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	—	—	—	—	486	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	—	28	16	317	—	14	434
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	—	—	—	—	—	—	—	—	28	—	—	—	—	—
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	1 506	9	7	1 436	—	510	—	-2	—	147	880	340	11	1 342
14	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15	1 527	9	7	1 436	—	510	—	—	—	146	842	333	—	1 297
15.1	333	—	7	27	—	27	—	—	—	31	—	81	—	385
15.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	23	842	201	—	568
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	43
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	23	841	—	—	520
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	201	—	—
15.3	1 194	9	—	1 409	—	483	—	—	—	92	—	51	—	5
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	344
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	—	208
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16	-21	—	—	—	—	—	—	-2	—	1	38	7	11	45

Petroleum and derived fuels							Gas (1)				Other fuels	Heat	Electrical energy	
Residual fuel oil	White spirit Industrial spirit	Lubri-cants	Bitumen	Petroleum coke	Other petroleum products	Total petroleum products	Natural gas	Coke-oven gas	Blast-furnace gas	Gasworks gas				
1 000 tonnes							terajoules (GCV)				TJ (NCV)		GWh	
—	—	—	—	—	—	—	90 394	—	—	—	—	—	830	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
1 144	—	48	86	43	9	3 303	—	—	—	—	—	—	—	3
1 144	—	48	86	43	9	3 303	—	—	—	—	—	—	—	—
36	—	—	—	—	—	42	141	—	—	1	—	—	—	4
486	—	—	—	—	—	499	—	—	—	—	—	—	—	5
486	—	—	—	—	—	499	—	—	—	—	—	—	—	—
14	—	—	—	—	—	30	—	—	—	—	—	—	—	6
680	—	48	86	43	9	2 816	90 535	—	—	1	—	—	830	7
558	—	—	—	—	—	569	61 505	—	—	—	—	—	—	8
558	—	—	—	—	—	563	59 204	—	—	—	—	—	—	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
—	—	—	—	—	—	6	2 301	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.7
487	—	—	—	—	—	1 296	—	—	—	2 293	—	—	10 908	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10 908	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.5
487	—	—	—	—	—	1 296	—	—	—	2 293	—	—	—	9.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
—	—	—	—	—	—	28	167	—	—	9	—	—	909	11
—	—	—	—	—	—	—	674	—	—	229	—	—	1 067	12
609	—	48	86	43	9	3 515	28 189	—	—	2 056	—	—	9 762	13
—	—	48	86	43	9	186	16 909	—	—	—	—	—	—	14
—	—	—	—	—	—	—	16 909	—	—	—	—	—	—	—
—	—	48	86	43	9	186	—	—	—	—	—	—	—	—
569	—	—	—	—	—	3 187	11 280	—	—	2 056	—	—	9 762	15
465	—	—	—	—	—	962	9 797	—	—	571	—	—	3 593	15.1
—	—	—	—	—	—	1 634	—	—	—	—	—	—	14	15.2
—	—	—	—	—	—	43	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	1 384	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	202	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	5	—	—	—	—	—	—	—	—
104	—	—	—	—	—	591	1 483	—	—	1 485	—	—	6 155	15.3
15	—	—	—	—	—	225	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
40	—	—	—	—	—	142	—	—	—	—	—	—	—	16

(1) Refinery gas and LPG excepted.

In thousands of tonnes of oil equivalent (1 000 toe)

	Coal and derived solid fuels						Petroleum and derived fuels							
	Hard coal	Patent fuels	Coke	Lignite	Brown coal briquettes	Tar, pitch, benzol	Crude oil	Refinery gas	LPG	Motor spirit	Kerosenes Jet fuels	Naphtha	Gas, diesel oil	Residual fuel oil
1	29	—	—	736	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	1 275	7	5	—	—	—	1 358	—	147	607	345	5	929	1 093
	1 275	7	5	—	—	—	1 358	—	147	607	345	5	929	1 093
4	-246	—	—	782	21	—	86	—	-3	-16	4	-2	22	34
5	11	—	—	2	10	—	105	—	—	—	—	—	13	464
	11	—	—	2	10	—	105	—	—	—	—	—	13	464
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	16	13
7	1 047	7	5	1 516	11	—	1 339	—	144	591	349	3	922	650
8	53	—	—	1 020	—	—	1 342	—	—	—	—	6	5	533
8.1	53	—	—	766	—	—	—	—	—	—	—	—	5	533
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	—	—	—	254	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	—	—
8.7	—	—	—	—	—	—	1 342	—	—	—	—	—	—	—
9	—	—	—	—	217	—	—	33	18	333	—	15	438	465
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	—	—	—	217	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	33	18	333	—	15	438	465
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	—	—	—	—	—	—	—	33	—	—	—	—	—	—
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	994	7	5	496	228	—	-3	—	162	924	349	12	1 355	582
14	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15	1 017	7	5	496	228	—	—	—	160	885	341	—	1 310	543
15.1	228	—	5	9	12	—	—	—	34	—	83	—	389	444
15.2	—	—	—	—	—	—	—	—	25	885	206	—	573	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	43	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	25	884	—	—	525	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	206	—	—	—
15.3	789	7	—	487	216	—	—	—	101	—	52	—	348	99
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	—	210	14
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16	-23	—	—	—	—	—	-3	—	2	39	8	12	45	39



In thousands of tonnes of oil equivalent (1 000 toe)

Petroleum and derived fuels						Gas (1)				Other fuels	Heat	Electrical energy	Total	
White spirit Industrial spirit	Lubri- cants	Bitumen	Petroleum coke	Other petroleum products	Total petroleum products	Natural gas	Coke- oven gas	Blast- furnace gas	Gasworks gas					
—	—	—	—	—	—	1 943	—	—	—	—	—	71	2 779	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
—	48	77	32	6	3 289	—	—	—	—	—	—	—	5 934	3
—	48	77	32	6	3 289	—	—	—	—	—	—	—	2 633	
—	—	—	—	—	39	3	—	—	—	—	—	—	3 301	
—	—	—	—	—	477	—	—	—	—	—	—	—	685	4
—	—	—	—	—	477	—	—	—	—	—	—	—	605	5
—	—	—	—	—	29	—	—	—	—	—	—	—	118	
—	48	77	32	6	2 822	1 946	—	—	—	—	—	71	487	
—	—	—	—	—	544	1 322	—	—	—	—	—	—	29	6
—	—	—	—	—	538	1 273	—	—	—	—	—	—	8 764	7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	6	49	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	55	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 342	8.7
—	—	—	—	—	1 302	—	—	—	49	—	—	938	2 506	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	938	938	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	217	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	49	—	—	—	—	9.5
—	—	—	—	—	1302	—	—	—	—	—	—	—	49	9.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 302	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
—	—	—	—	—	33	4	—	—	—	—	—	78	115	11
—	—	—	—	—	—	14	—	—	5	—	—	92	111	12
—	48	77	32	6	3 547	606	—	—	44	—	—	839	6 763	13
—	48	77	32	6	163	363	—	—	—	—	—	—	526	14
—	48	77	32	6	163	363	—	—	—	—	—	—	363	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	163	
—	—	—	—	—	3 239	243	—	—	44	—	—	839	6 118	15
—	—	—	—	—	950	211	—	—	12	—	—	309	1 736	15.1
—	—	—	—	—	1 689	—	—	—	—	—	—	1	1 690	15.2
—	—	—	—	—	43	—	—	—	—	—	—	1	44	
—	—	—	—	—	1 434	—	—	—	—	—	—	—	1 434	
—	—	—	—	—	207	—	—	—	—	—	—	—	207	
—	—	—	—	—	5	—	—	—	—	—	—	—	5	
—	—	—	—	—	600	32	—	—	32	—	—	529	2 692	15.3
—	—	—	—	—	226	—	—	—	—	—	—	—	226	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	145	—	—	—	—	—	—	—	119	16

(1) Refinery gas and LPG excepted.

	Kul og afledt fast brændsel							Mineralolie og afledte brændstoffer						
	Stenkul	Stenkuls- briketter	Koks	Yngre brunkul	Ældre brunkul	Brunkuls- briketter	Tjære, beg. benzol	Råolie	Raffina- derigas	Flaske- gas	Motor- benzin	Petroleum, Jet- brændstof	Nafta	Gasolie, dieselolie
	1 000 tons							1 000 tons						
1	—	—	—	—	—	—	—	2 892	—	—	—	—	—	—
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	12 712	1	76	—	—	—	—	5 068	—	109	760	530	—	2 971
	12 712	—	—	—	—	—	—	5 068	—	—	—	—	—	—
	—	1	76	—	—	—	—	—	—	109	760	530	—	2 971
4	- 520	—	- 4	—	—	—	—	- 63	—	—	13	20	2	82
5	71	—	1	—	—	—	—	1 076	—	29	398	7	159	715
	71	—	—	—	—	—	—	1 076	—	—	—	—	—	—
	—	—	1	—	—	—	—	—	—	29	398	7	159	715
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	168
7	12 121	1	71	—	—	—	—	6 821	—	80	375	543	- 157	2 170
8	10 745	—	—	—	—	—	—	6 984	—	17	—	—	2	6
8.1	10 745	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	17	—	—	2	—
8.7	—	—	—	—	—	—	—	6 984	—	—	—	—	—	—
9	—	—	—	—	—	—	—	—	212	131	1 204	142	154	3 017
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	—	212	131	1 204	142	154	3 017
10	—	—	—	—	—	—	—	152	—	—	- 34	- 15	5	- 76
11	—	—	—	—	—	—	—	—	209	—	—	—	—	—
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	1 376	1	71	—	—	—	—	- 11	3	194	1 545	670	—	5 105
14	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15	1 166	1	68	—	—	—	—	—	2	192	1 535	663	—	5 131
15.1	467	—	—	—	—	—	—	—	2	69	8	10	—	640
15.2	—	1	36	—	—	—	—	—	—	58	1 494	564	—	1 335
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	114
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	58	1 490	9	—	1 150
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	555	—	—
15.3	699	—	32	—	—	—	—	—	—	65	33	89	—	3 156
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	11	6	—	473
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	144
16	210	—	3	—	—	—	—	- 11	1	2	10	7	—	- 26

Mineralolie og afledte brændstoffer							Gas (1)				Andet brændsel	Varme	Elektri- citet	
Residual- brændsels- olie	Mineralisk terpentin, special- benzin	Smøre- olie	Bitumen	Jord- olie/koks	Andre mineral oliepro- dukter	I alt petroleum produkter	Naturgas	Koks- værksgas	Højovns- gas	Gas- værksgas				
1 000 tons							terajoules (GCV)				TJ (NCV)		GWh	
—	—	—	—	—	—	—	45 111	—	—	—	—	—	96	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
1 455	28	90	218	295	—	6 456	—	—	—	—	—	—	3 155	3
1 455	28	90	218	295	—	6 456	—	—	—	—	—	—	3 155	
- 80	—	1	- 8	- 16	—	14	- 333	—	—	—	—	—	—	4
876	2	15	25	12	—	2 238	18 444	—	—	—	—	—	2 695	5
876	2	15	25	12	—	2 238	18 444	—	—	—	—	—	2 695	
251	—	—	—	—	—	419	—	—	—	—	—	—	—	6
248	26	76	185	267	—	3 813	26 334	—	—	—	—	—	556	7
356	—	—	—	—	—	381	6 517	—	—	—	—	—	—	8
356	—	—	—	—	—	362	3 517	—	—	—	—	—	—	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
—	—	—	—	—	—	19	3 000	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.7
1 994	—	1	84	—	—	6 939	—	—	—	4 556	—	45 520	28 968	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	45 520	28 968	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.5
1 994	—	1	84	—	—	6 939	—	—	—	4 556	—	—	—	9.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.7
- 32	- 1	1	—	—	—	- 152	—	—	—	—	—	—	—	10
79	—	—	—	—	—	288	444	—	—	—	—	—	2 062	11
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	222	—	—	2 030	12
1 775	25	78	269	267	—	9 931	19 373	—	—	4 334	—	45 520	25 432	13
—	26	78	270	275	—	649	—	—	—	—	—	—	—	14
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	26	78	270	275	—	649	—	—	—	—	—	—	—	
1 784	—	—	—	—	—	9 307	19 667	—	—	4 333	—	45 520	25 432	15
788	—	—	—	—	—	1 517	5 778	—	—	333	—	—	7 664	15.1
62	—	—	—	—	—	3 513	—	—	—	—	—	—	147	15.2
—	—	—	—	—	—	114	—	—	—	—	—	—	147	
—	—	—	—	—	—	2 707	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	559	—	—	—	—	—	—	—	
62	—	—	—	—	—	133	—	—	—	—	—	—	—	
934	—	—	—	—	—	4 277	13 889	—	—	4 000	—	45 520	17 621	15.3
64	—	—	—	—	—	556	—	—	—	—	—	—	2 064	
—	—	—	—	—	—	144	—	—	—	—	—	—	—	
- 9	- 1	—	- 1	- 8	—	- 25	- 294	—	—	1	—	—	—	16

(1) Ekskl. raffinaderigas og flaskegas.

I tusind tons olieækvivalenter (1 000 toe)

	Kul og afledt fast brændsel						Mineralolie og afledte brændstoffer							
	Stenkul	Stenkuls- briketter	Koks	Brunkul	Brunkuls- briketter	Tjære, beg, benzol	Råolie	Raffina- derigas	Flaske- gas	Motor- benzin	Petroleum, Jet- brændstof	Nafta	Gasolie, dieselolie	Residual- brændsels- olie
1	—	—	—	—	—	—	2 919	—	—	—	—	—	—	—
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	7 667	1	52	—	—	—	5 115	—	120	799	544	—	3 002	1 390
	7 667	—	—	—	—	—	5 115	—	—	—	—	—	—	—
	—	1	52	—	—	—	—	—	120	799	544	—	3 002	1 390
4	-318	—	-3	—	—	—	-64	—	—	14	21	2	83	-76
5	43	—	1	—	—	—	1 086	—	32	418	7	167	722	837
	43	—	—	—	—	—	1 086	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	1	—	—	—	—	—	32	418	7	167	722	837
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	170	240
7	7 306	1	48	—	—	—	6 884	—	88	395	558	-165	2 193	237
8	6 494	—	—	—	—	—	7 049	—	19	—	—	2	6	340
8.1	6 494	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	6	340
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	19	—	—	2	—	—
8.7	—	—	—	—	—	—	7 049	—	—	—	—	—	—	—
9	—	—	—	—	—	—	—	253	144	1 265	146	162	3 048	1 905
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	253	144	1 265	146	162	3 048	1 905
10	—	—	—	—	—	—	153	—	—	-36	-15	5	-77	-31
11	—	—	—	—	—	—	—	250	—	—	—	—	—	75
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	812	1	48	—	—	—	-12	3	213	1 624	689	—	5 158	1 696
14	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15	724	1	47	—	—	—	—	2	211	1 613	680	—	5 185	1 704
15.1	290	1	25	—	—	—	—	2	76	8	10	—	647	753
15.2	—	—	—	—	—	—	—	—	64	1 570	579	—	1 349	59
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	115	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	64	1 566	9	—	1 162	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	570	—	—	—
15.3	434	—	22	—	—	—	—	—	71	35	91	—	3 189	892
	—	—	—	—	—	—	—	—	2	12	6	—	478	61
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	145	—
16	88	—	1	—	—	—	-12	1	2	11	9	—	-27	-8

I tusind tons olieækvivalenter (1 000 toæ)

Mineralolie og afledte brændstoffer						Gas (1)				Andet brændsel	Varme (2)	Elektri- citet	I alt	
Mineralsk terpentin, special- benzin	Smøre- olier	Bitumen	Jord- oliekoks	Andre mineral- oliepro- dukter	I alt petroleum produkter	Naturgas	Koks- værksgas	Højovns- gas	Gas- værksgas					
—	—	—	—	—	—	970	—	—	—	—	—	8	3 897	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
29	91	196	221	—	6 392	—	—	—	—	—	—	271	19 498	3
29	91	196	221	—	6 392	—	—	—	—	—	—	271	12 782 6 716	
—	1	-7	-12	—	26	-7	—	—	—	—	—	—	-366	4
2	15	23	9	—	2 232	396	—	—	—	—	—	232	3 990	5
2	15	23	9	—	2 232	396	—	—	—	—	—	232	1 525 2 465	
—	—	—	—	—	410	—	—	—	—	—	—	—	410	6
27	77	166	200	—	3 776	567	—	—	—	—	—	47	18 629	7
—	—	—	—	—	367	140	—	—	—	—	—	—	14 050	8
—	—	—	—	—	346	76	—	—	—	—	—	—	6 916	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
—	—	—	—	—	21	64	—	—	—	—	—	—	85	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7 049	8.7
—	1	76	—	—	7 000	—	—	—	98	—	1 087	2 491	10 676	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 087	2 491	3 578	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.5
—	1	76	—	—	7 000	—	—	—	98	—	—	—	98	9.6
—	1	76	—	—	7 000	—	—	—	—	—	—	—	7 000	9.7
-1	1	—	—	—	-154	—	—	—	—	—	—	—	-1	10
—	—	—	—	—	325	10	—	—	—	—	—	177	512	11
—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	—	—	175	180	12
26	79	242	200	—	9 930	417	—	—	93	—	1 087	2 186	14 562	13
27	79	243	206	—	555	—	—	—	—	—	—	—	555	14
27	79	243	206	—	555	—	—	—	—	—	—	—	555	
—	—	—	—	—	9 395	423	—	—	93	—	1 087	2 187	13 957	15
—	—	—	—	—	1 496	124	—	—	7	—	—	659	2 602	15.1
—	—	—	—	—	3 621	—	—	—	—	—	—	13	3 634	15.2
—	—	—	—	—	115	—	—	—	—	—	—	13	128	
—	—	—	—	—	2 801	—	—	—	—	—	—	—	2 801	
—	—	—	—	—	574	—	—	—	—	—	—	—	574	
—	—	—	—	—	131	—	—	—	—	—	—	—	131	
—	—	—	—	—	4 278	299	—	—	86	—	1 087	1 515	7 721	15.3
—	—	—	—	—	559	—	—	—	—	—	—	177	736	
—	—	—	—	—	145	—	—	—	—	—	—	—	145	
-1	—	-1	-6	—	-20	-6	—	—	—	—	—	-1	50	16

(1) Ekskl. raffinaderigas og flaskegas.

	Άνθρακας και παράγωγα στερεά καύσιμα							Πετρέλαιο και παράγωγα καύσιμα						
	Λιθάνθρα- κας	Συσσω- ματώματα λιθάν- θρακα	Κωκ	Λιγνίτης πρόσφα- τος	Λιγνίτης παλαιός	Μηρι- κέτες λιγνίτη	Πίσσα, πισσά- σφαλτος, βενζόλη	Αργό πετρέ- λαιο	Αέριο διυλι- στηρίου	Υγραέριο κινητήρων	Βενζίνη κινη- τήρων	Κηροζίνη, καύσιμα αεριω- θυμένων	Νάφθα	Πετρέλαιο εσωτερι- κής/εξω- τερικής καύσης
	1 000 τόνοι							1 000 τόνοι						
1	—	—	—	35 888	—	—	—	1 307	—	—	—	—	—	—
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	2 040 2 040	—	53	—	—	—	—	11 265 11 265	—	2	397	340	50	1 363
	—	—	53	—	—	—	—	—	—	2	397	340	50	1 363
4	- 65	—	2	326	—	—	—	315	—	4	- 21	- 56	225	- 148
5	225 225	—	—	—	—	—	—	749 749	—	41	527	483	565	460
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	41	527	483	565	460
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	291
7	1 750	—	55	36 214	—	—	—	12 138	—	- 35	- 151	- 199	- 290	464
8	306	—	—	34 726	—	—	—	12 138	—	—	—	—	—	118
8.1	306	—	—	34 431	—	—	—	—	—	—	—	—	—	118
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	—	—	—	295	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.7	—	—	—	—	—	—	—	12 138	—	—	—	—	—	—
9	—	—	—	—	—	129	—	—	132	217	1 954	1 380	386	3 231
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	—	—	—	—	129	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	—	132	217	1 954	1 380	386	3 231
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11	—	—	—	—	—	—	—	—	132	—	—	—	—	—
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	1 444	—	55	1 488	—	129	—	—	—	182	1 803	1 181	96	3 577
14	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	96	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	96	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15	1 444	—	55	1 446	—	129	—	—	—	182	1 803	1 181	—	3 567
15.1	1 437	—	51	1 287	—	70	—	—	—	59	—	—	—	246
15.2	3	—	—	—	—	—	—	—	—	18	1 744	1 148	—	1 488
	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	52
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18	1 736	—	—	1 200
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	1 148	—	—
15.3	4	—	4	159	—	59	—	—	—	105	59	33	—	236
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	59	—	—	1 833
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	787
16	—	—	—	42	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10

Πετρέλαιο και παράγωγα καύσιμα							Αέρια καύσιμα (1)				Λοιπά καύσιμα	Θερμική ενέργεια	Ηλεκτρική ενέργεια	
Υπόλειμμα απόσταξης (μαζούτ)	Ελαφρά και βιομηχανική κηροζίνη	Λιπαντικά	Άσφαλτος	Οπτανθρακας πετρελαίου	Άλλα πετρελαιοειδή	Σύνολο πετρελαιοειδών	Φυσικό αέριο	Αέριο οπτανθρακοκαμίνου	Υφικαμινάεριο	Καυσαέρια εργοστασίων				
1 000 τόνοι							térajoules (GCV) (Α.Θ.Ι)				TJ (NCV) (Κ.Θ.Ι.)	GWh		
—	—	—	—	—	15	15	3 322	—	—	—	—	—	2 805	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
1 361	—	79	126	55	—	3 773	—	—	—	—	—	—	949	3
1 361	—	79	126	55	—	3 773	—	—	—	—	—	—	949	
—57	—	9	—	—	—	—44	—	—	—	—	—	—	—	4
1 566	—	101	—	—	—	3 743	—	—	—	—	—	—	211	5
1 566	—	101	—	—	—	3 743	—	—	—	—	—	—	211	
848	—	—	—	—	—	1 139	—	—	—	—	—	—	—	6
—1 110	—	—13	126	55	15	—1 138	3 322	—	—	—	—	—	3 543	7
1 587	—	—	—	—	—	1 705	—	—	—	—	—	—	—	8
1 587	—	—	—	—	—	1 705	—	—	—	—	—	—	—	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.7
4 435	—	121	163	—	—	12 019	—	—	—	545	—	—	24 935	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	24 935	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.5
4 435	—	121	163	—	—	12 019	—	—	—	545	—	—	—	9.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
264	—	—	—	—	15	411	1 500	—	—	—	—	—	2 654	11
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	140	—	—	1 991	12
1 474	—	108	289	55	—	8 765	1 822	—	—	405	—	—	23 833	13
—	—	108	289	59	—	552	1 822	—	—	—	—	—	—	14
—	—	—	—	—	—	96	1 822	—	—	—	—	—	—	—
—	—	108	289	59	—	456	—	—	—	—	—	—	—	—
1 437	—	—	—	—	—	8 170	—	—	—	405	—	—	23 833	15
1 146	—	—	—	—	—	1 451	—	—	—	289	—	—	11 013	15.1
142	—	—	—	—	—	4 540	—	—	—	—	—	—	31	15.2
—	—	—	—	—	—	52	—	—	—	—	—	—	31	
—	—	—	—	—	—	2 954	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	1 156	—	—	—	—	—	—	—	—
142	—	—	—	—	—	378	—	—	—	—	—	—	—	—
149	—	—	—	—	—	2 179	—	—	—	116	—	—	12 789	15.3
—	—	—	—	—	—	846	—	—	—	—	—	—	901	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
37	—	—	—	—4	—	43	—	—	—	—	—	—	—	16

(1) Εκτός από τα υγροποιημένα καυσαέρια πετρελαίων και των καυσαερίων από διυλιστήρια.

Σε χιλιάδες τόνους ισοδύναμου πετρελαίου (1 000 ΤΙΠ)

	Άνθρακας και παράγωγα στερεά καύσιμα						Πετρέλαιο και παράγωγα καύσιμα								
	Λιθάνθρα- κας	Συσσω- ματώματα λιθάν- θρακα	Κωκ	Λιγνίτης	Μπρι- κέτες λιγνίτη	Πίσσα πισσά- σφαλτος βενζόλη	Αργό πετρέ- λαιο	Αέριο διυλι- στηρίου	Υγραέριο κινητήρων	Βενζίνη κινη- τήρων	Κηροζίνη, καύσιμα αεριω- θουμένων	Νάφθα	Πετρέλαιο εσωτερι- κής/εξω- τερικής καύσης	Υπό- λειμμα απόστα- ξης (μα- ζούτ)	
1	—	—	—	4 838	—	—	1 310	—	—	—	—	—	—	—	
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
3	1 342 1 342	— —	36 36	— —	— —	— —	11 288 12 288	— —	2 2	417 417	349 349	53 53	1 377 1 377	1 300 1 300	
4	- 41	—	1	55	—	—	316	—	4	- 22	- 58	236	- 150	- 54	
5	150 150	— —	— —	— —	— —	— —	751 751	— —	45 45	554 554	496 496	594 594	465 465	1 496 1 496	
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	294	810	
7	1 151	—	37	4 893	—	—	12 163	—	- 39	- 159	- 205	- 305	- 468	- 1 060	
8	191	—	—	4 664	—	—	12 163	—	—	—	—	—	119	1 516	
8.1	191	—	—	4 616	—	—	—	—	—	—	—	—	119	1 516	
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
8.3	—	—	—	48	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
8.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
8.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
8.7	—	—	—	—	—	—	12 163	—	—	—	—	—	—	—	
9	—	—	—	—	48	—	—	158	238	2 054	1 417	406	3 264	4 237	
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9.3	—	—	—	—	48	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9.4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9.7	—	—	—	—	—	—	—	158	238	2 054	1 417	406	3 264	4 237	
10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
11	—	—	—	—	—	—	—	158	—	—	—	—	—	252	
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
13	960	—	37	229	48	—	—	—	199	1 895	1 212	101	3 613	1 409	
14	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	101	—	—	
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	101	—	—	
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
15	960	—	38	219	48	—	—	—	200	1 894	1 213	—	3 604	1 373	
15.1	955	—	35	195	26	—	—	—	65	—	—	—	249	1 095	
15.2	2	—	—	—	—	—	—	—	20	1 832	1 179	—	1 503	136	
	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	53	—	
	—	—	—	—	—	—	—	—	20	1 824	—	—	1 212	—	
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	1 179	—	—	—	
15.3	3	—	3	24	22	—	—	—	115	62	34	—	238	136	
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 852	142	
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	62	—	—	795	—	
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
16	—	—	- 1	10	—	—	—	—	- 1	1	- 1	—	9	36	



Σε χιλιάδες τόνους ισοδύναμου πετρελαίου (1 000 ΤΙΠ)

Πετρέλαιο και παράγωγα καύσιμα						Αέρια καύσιμα (1)				Λοιπά καύσιμα	Θερμική ενέρ- γεια (2)	Ηλε- κτρική ενέργεια	Σύνολο	
Ελαφρά και βιομη- χανική κηροζίνη	Λιπα- ντικά	Άσφαλ- τος	Οπών- θρακας πετρε- λαίου	Άλλα πετρε- λαιοειδή	Σύνολο πετρε- λαιοειδών	Φυσικό αέριο	Αέριο οπαν- θρακο- καμίνου	Υψικα- μιναιέριο	Καυσαέ- ρια εργο- στασίων					
—	—	—	—	11	11	71	—	—	—	—	—	241	6 471	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
—	80	113	41	—	3 732	—	—	—	—	—	—	82	16 480	3
—	80	113	41	—	3 732	—	—	—	—	—	—	82	12 630	
—	9	—	—	—	—35	—	—	—	—	—	—	—	3 850	
—	102	—	—	—	3 752	—	—	—	—	—	—	18	296	4
—	102	—	—	—	3 752	—	—	—	—	—	—	18	4 671	5
—	—	—	—	—	1 104	—	—	—	—	—	—	—	907	
—	—	—	—	—	1 104	—	—	—	—	—	—	—	3 770	
—	-13	113	41	11	-1 148	71	—	—	—	—	—	305	1 104	6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	17 472	7
—	—	—	—	—	1 635	—	—	—	—	—	—	—	18 653	8
—	—	—	—	—	1 635	—	—	—	—	—	—	—	6 442	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	48	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12 163	8.7
—	122	147	—	—	12 043	—	—	—	12	—	—	2 144	14 247	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 144	2 144	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	48	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.5
—	122	147	—	—	12 043	—	—	—	12	—	—	—	12	9.6
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	12 043	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
—	—	—	—	11	421	32	—	—	—	—	—	228	681	11
—	—	—	—	—	—	—	—	—	3	—	—	171	174	12
—	109	260	41	—	8 839	39	—	—	9	—	—	2 050	12 211	13
—	109	260	44	—	514	39	—	—	—	—	—	—	553	14
—	109	260	44	—	107	39	—	—	—	—	—	—	140	
—	—	—	—	—	413	—	—	—	—	—	—	—	413	
—	—	—	—	—	8 284	—	—	—	8	—	—	2 050	11 607	15
—	—	—	—	—	1 409	—	—	—	6	—	—	947	3 573	15.1
—	—	—	—	—	4 670	—	—	—	—	—	—	3	4 675	15.2
—	—	—	—	—	53	—	—	—	—	—	—	3	58	
—	—	—	—	—	3 056	—	—	—	—	—	—	—	3 056	
—	—	—	—	—	1 187	—	—	—	—	—	—	—	1 187	
—	—	—	—	—	374	—	—	—	—	—	—	—	374	
—	—	—	—	—	2 205	—	—	—	2	—	—	1 100	3 359	15.3
—	—	—	—	—	857	—	—	—	—	—	—	77	934	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	-3	—	41	—	—	—	1	—	—	—	51	16

(1) Εκτός από τα υγροποιημένα καυσαέρια πετρελαίων και των καυσαερίων από διυλιστήρια.

	Carbón y combustibles sólidos derivados							Petróleo y combustibles derivados						
	Hulla	Aglome- rados de hulla	Coque	Lignito reciente	Lignito viejo	Briquetas de lignito	Brea, alquitrán, benzol	Petróleo crudo	Gas de refinería	GLP	Gasolinas para motores	Quero- seno, carbu- reactores	Nafta	Gasóleos y fuel-oil
	miles de toneladas							miles de toneladas						
1	16 091	—	—	17 481	6 248	—	—	2 183	—	200	—	—	—	—
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	8 376	—	163	—	—	130	—	44 135	—	902	12	—	1 549	921
	8 376	—	163	—	—	130	—	44 135	—	902	12	—	1 549	921
4	648	—	-118	—	—	—	—	-766	—	-38	6	67	47	222
5	2	—	12	—	—	—	—	72	—	89	939	1 197	1 055	476
	2	—	12	—	—	—	—	72	—	89	939	1 197	1 055	476
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	895
7	25 113	—	33	17 481	6 248	130	—	45 480	—	975	-921	-1 130	541	-228
8	21 483	—	930	17 481	5 660	—	2	45 911	11	53	2	76	236	50
8.1	16 471	—	—	17 481	5 660	—	—	—	11	—	—	—	—	50
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	10	—	—	—	—	—	2	—	—	—	—	—	—	—
8.4	4 997	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	930	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	5	—	—	—	—	—	—	—	—	18	—	—	236	—
8.7	—	—	—	—	—	—	—	45 911	—	35	2	76	—	—
9	—	16	3 440	—	—	—	136	—	855	1 457	6 709	2 816	2 943	11 495
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	16	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	3 440	—	—	—	136	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	—	855	1 457	6 709	2 816	2 943	11 495
10	—	—	—	—	—	—	—	—	174	—	120	330	-401	-234
11	48	—	—	—	1	—	—	—	979	3	—	—	3	20
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	3 582	16	2 543	—	587	130	134	-431	39	2 376	5 906	1 940	2 844	10 963
14	—	—	—	—	—	—	134	—	—	—	—	—	2 844	—
	—	—	—	—	—	—	134	—	—	—	—	—	2 844	—
15	3 585	16	2 779	—	60	130	—	—	32	2 369	5 901	1 934	—	10 963
15.1	2 902	—	2 777	—	45	—	—	—	32	408	2	5	—	384
15.2	14	—	—	—	—	—	—	—	—	69	5 884	1 911	—	6 162
	14	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	180
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	69	5 879	—	—	5 500
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	1 911	—	—
15.3	669	16	2	—	15	130	—	—	—	1 892	15	18	—	482
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7	—	18	—	4 417
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 212
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	600
16	-3	—	-236	—	527	—	—	-431	7	7	5	6	—	—

Petróleo y combustibles derivados							Gas <sup>1</sup>				Otros combustibles	Calor <sup>2</sup>	Energía eléctrica	
Fuel-oil residual	White spirit y gasolinas especiales	Lubricantes	Betún	Coque de petróleo	Otros productos de petróleo	Total productos de petróleo	Gas natural	Gas de coquería	Gas de altos hornos	Gas de fábrica				
miles de toneladas							terajulios (PSC)				terajulios (PCI)		GWh	
—	—	—	—	—	82	282	10 680	—	—	—	6 846	308 790	31 408	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
861	8	14	1	662	53	4 983	99 420	—	—	—	—	—	3 927	3
861	8	14	1	662	53	4 983	99 420	—	—	—	—	—	3 927	
108	1	3	-3	-14	-9	390	-691	—	—	-1	—	—	—	4
5 234	10	152	604	—	560	10 316	—	—	—	—	—	—	5 001	5
5 234	10	152	604	—	560	10 316	—	—	—	—	—	—	5 001	
1 805	—	—	—	—	—	2 700	—	—	—	—	—	—	—	6
-6 070	-1	-135	-606	648	-434	-7 361	109 409	—	—	-1	6 846	308 790	30 334	7
2 146	—	—	15	5	203	2 797	42 895	1 867	6 146	—	6 846	308 790	—	8
1 996	—	—	—	5	—	2 062	25 524	1 769	6 146	—	6 846	—	—	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	308 790	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
150	—	—	15	—	203	254 481	17 371	98	—	—	—	—	—	8.6
15 280	71	427	1 491	128	1 648	45 320	—	29 784	28 410	17 917	—	—	94 152	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	66 117	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	28 035	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	29 784	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	28 410	—	—	—	—	9.5
15 280	71	427	1 491	128	1 648	45 320	—	—	—	17 917	—	—	—	9.6
—	—	8	—	1	2	—	—	—	—	—	—	—	—	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
1 218	—	1	—	—	300	2 524	1 063	8 186	4 100	37	—	—	9 403	11
—	—	—	—	—	—	—	1 667	—	—	712	—	—	11 415	12
5 846	70	299	870	772	713	32 638	63 784	19 731	18 164	17 167	—	—	103 668	13
—	71	299	870	147	635	4 866	307	309	971	—	—	—	—	14
—	—	—	—	—	430	3 274	307	309	971	—	—	—	—	
—	71	299	870	147	205	1 592	—	—	—	—	—	—	—	
5 841	—	—	—	633	82	27 755	63 475	19 293	16 909	17 168	—	—	103 668	15
5 184	—	—	—	631	82	6 728	55 103	19 293	16 909	10	—	—	57 054	15.1
380	—	—	—	—	—	14 406	—	—	—	—	—	—	3 042	15.2
—	—	—	—	—	—	180	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	11 448	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	1 916	—	—	—	—	—	—	—	
380	—	—	—	—	—	862	—	—	—	—	—	—	—	
277	—	—	—	2	—	6 621	8 372	—	—	17 158	—	—	43 572	15.3
17	—	—	—	—	—	2 254	—	—	—	—	—	—	3 163	
—	—	—	—	—	—	600	—	—	—	—	—	—	—	
5	-1	—	—	-8	-4	17	2	129	284	-1	—	—	—	16

<sup>1</sup> Excluidos el gas de refinería y los gases licuados del petróleo.  
<sup>2</sup> Incluida la energía nuclear.

En miles de toneladas de equivalente petróleo (1 000 tep)

	Carbón y combustibles sólidos derivados						Petróleo y combustibles derivados							
	Hulla	Aglome- rados de hulla	Coque	Lignito	Briquetas de lignito	Brea, alquitrán, benzol	Petróleo crudo	Gas de refinería	GLP	Gasolinas para motores	Quero- seno, carbu- reactores	Nafta	Gasóleos y fuel-oil	Fuel-oil residual
1	8 950	—	—	4 666	—	—	2 167	—	220	—	—	—	—	—
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	5 001 5 001	— —	111 111	— —	62 62	— —	43 817 43 817	— —	991 991	13 13	— —	1 628 1 628	930 930	823 823
4	306	—	-80	—	—	—	-760	—	-42	6	69	49	224	103
5	1 1	— —	8 8	— —	— —	— —	71 71	— —	98 98	987 987	1 229 1 229	1 109 1 109	481 481	5 000 5 000
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	904	1 724
7	14 256	—	23	4 666	62	—	45 153	—	1 071	-968	-1 160	568	-231	-5 798
8	11 853	—	633	4 505	—	2	45 580	13	58	2	78	248	51	2 050
8.1	7 904	—	—	4 505	—	—	—	13	—	—	—	—	51	1 907
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	6	—	—	—	—	2	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	3 939	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	633	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	4	—	—	—	—	—	—	—	20	—	—	248	—	—
8.7	—	—	—	—	—	—	45 580	—	38	2	78	—	—	143
9	—	10	2 342	—	—	122	—	1 021	1 601	7 051	2 892	3 093	11 614	14 598
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	2 342	—	—	122	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	1 021	1 601	7 051	2 892	3 093	11 614	14 598
10	—	—	—	—	—	—	—	208	—	126	339	-421	-236	—
11	25	—	—	—	—	—	—	1 169	3	—	—	3	20	1 164
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	2 378	10	1 732	161	62	120	-427	47	2 611	6 207	1 993	2 989	11 076	5 586
14	—	—	—	—	—	121	—	—	—	—	—	2 989	—	—
	—	—	—	—	—	121	—	—	—	—	—	2 989	—	—
15	2 234	10	1 891	24	62	—	—	38	2 603	6 201	1 986	—	11 077	5 581
15.1	1 792	—	1 890	19	—	—	—	38	448	2	5	—	388	4 953
15.2	9 9	— —	— —	— —	— —	— —	— —	— —	76 76	6 183 6 178	1 963 5	— 1 963	6 226 182	363
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5 557	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	487	363
15.3	433	10	1	5	62	—	—	—	2 079	16	18	—	4 463	265
	—	—	—	—	—	—	—	—	8	—	18	—	2 235	16
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	606	—
16	144	—	-159	137	—	-1	-427	9	8	6	7	—	-1	5

En miles de toneladas de equivalente petróleo (1 000 tep)														
Petróleo y combustibles derivados						Gas <sup>1</sup>				Otros combustibles	Calor <sup>2</sup>	Energía eléctrica	Total	
White spirit y gasolinas especiales	Lubricantes	Betún	Coque de petróleo	Otros productos de petróleo	Total productos de petróleo	Gas natural	Gas de coquería	Gas de altos hornos	Gas de fábrica					
—	—	—	—	59	279	230	—	—	—	164	7 375	2 701	26 532	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
8	14	1	496	38	4 942	2 137	—	—	—	—	—	338	56 408	3
8	14	1	496	38	4 942	2 137	—	—	—	—	—	338	50 955	
													5 453	
1	3	-3	-11	-6	393	-15	—	—	—	—	—	—	-156	4
11	154	544	—	401	10 014	—	—	—	—	—	—	430	10 524	5
11	154	544	—	401	10 014	—	—	—	—	—	—	430	72	
													10 452	
—	—	—	—	—	2 628	—	—	—	—	—	—	—	2 628	6
-2	-137	-546	485	-310	-7 028	2 352	—	—	—	164	7 375	2 609	69 632	7
—	—	14	4	145	2 663	922	40	147	—	164	7 375	—	73 884	8
—	—	—	4	—	1 975	549	38	147	—	164	—	—	15 282	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7 375	—	7 375	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3 939	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	633	8.5
—	—	—	—	—	268	373	2	—	—	—	—	—	647	8.6
—	—	14	—	145	420	—	—	—	—	—	—	—	46 000	8.7
75	431	1 343	96	1 181	44 996	—	640	679	385	—	—	8 096	57 270	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5 685	5 685	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 411	2 411	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10	9.3
—	—	—	—	—	—	—	640	—	—	—	—	—	3 104	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	679	—	—	—	—	679	9.5
75	431	1 343	96	1 181	44 996	—	—	—	385	—	—	—	385	9.6
—	8	—	1	1	26	—	—	—	—	—	—	—	44 996	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	26	10
—	1	—	—	215	2 575	23	176	98	1	—	—	809	3 707	11
—	—	—	—	—	—	36	—	—	15	—	—	982	1 033	12
73	301	783	578	512	32 756	1 371	424	434	369	—	—	8 914	48 304	13
75	302	783	110	455	4 714	7	7	23	—	—	—	—	4 872	14
75	302	783	110	308	3 297	7	7	23	—	—	—	—	3 455	
				147	1 417	—	—	—	—	—	—	—	1 417	
—	—	—	475	59	28 020	1 365	415	404	369	—	—	8 915	43 709	15
—	—	—	473	59	6 366	1 185	415	404	—	—	—	4 906	16 977	15.1
—	—	—	—	—	14 811	—	—	—	—	—	—	262	15 082	15.2
—	—	—	—	—	182	—	—	—	—	—	—	262	453	
—	—	—	—	—	11 811	—	—	—	—	—	—	—	11 811	
—	—	—	—	—	1 968	—	—	—	—	—	—	—	1968	
—	—	—	—	—	850	—	—	—	—	—	—	—	850	
—	—	—	2	—	6 843	180	—	—	369	—	—	3 747	11 650	15.3
—	—	—	—	—	2 277	—	—	—	—	—	—	272	2 549	
—	—	—	—	—	606	—	—	—	—	—	—	—	606	
-2	-1	—	-7	-2	22	-1	2	7	—	—	—	-1	-277	16

<sup>1</sup> Excluidos el gas de refinería y los gases licuados del petróleo.  
<sup>2</sup> Incluida la energía nuclear.

	Carvão e combustíveis sólidos derivados							Petróleo e combustíveis derivados						
	Hulha	Aglome- rados de hulha	Coque	Linhite de origem recente	Linhite de origem antiga	Aglome- rados de linhite	Alcatrão, breu, benzol	Petróleo bruto	Gás de refinaria	Gases de petróleo liquefeitos	Gasolinas para motores	Petróleo iluminante carbor- reactores	Nafta	Gasóleo, fuelóleo
	1 000 de toneladas							1 000 de toneladas						
1	238	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	1 392	—	159	—	—	—	—	7 193	—	286	17	63	325	127
	1 392	—	159	—	—	—	—	7 193	—	286	17	63	325	127
4	-581	—	-16	—	—	—	—	21	—	5	29	11	-17	101
5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	31	137	131	108
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	31	137	131	108
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	184
7	1 049	—	143	—	—	—	—	7 214	—	291	15	-63	177	-64
8	747	—	70	—	—	—	—	7 183	27	—	—	—	30	8
8.1	377	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	370	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	70	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	—	27	—	—	—	30	—
8.7	—	—	—	—	—	—	—	7 183	—	—	—	—	—	—
9	—	—	275	—	—	—	12	—	86	246	844	546	551	1 945
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	275	—	—	—	12	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	—	86	246	844	546	551	1 945
10	—	—	—	—	—	—	—	—	4	-4	—	—	-65	-38
11	—	—	—	—	—	—	—	—	63	3	—	—	—	—
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	302	—	348	—	—	—	12	31	—	530	859	483	633	1 835
14	—	—	—	—	—	—	12	—	—	—	—	—	584	—
	—	—	—	—	—	—	12	—	—	—	—	—	584	—
15	296	—	258	—	—	—	—	—	—	528	855	487	50	1 818
15.1	291	—	246	—	—	—	—	—	—	127	—	3	50	132
15.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	855	453	—	1 259
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	57
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	854	—	—	1 150
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	453	—	—
15.3	5	—	12	—	—	—	—	—	—	401	—	31	—	52
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3	—	—	—	427
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	367
16	6	—	90	—	—	—	—	31	—	2	4	-4	-1	17

Petróleo e combustíveis derivados							Gás <sup>(1)</sup>				Outros combustíveis	Calor	Energia eléctrica	
Fuelóleo residual	«White spirit» essências industriais	Lubrificantes	Betume	Coque de petróleo	Outros produtos petrolíferos	Total produtos petrolíferos	Gás natural	Gás de fornos de coque	Gás de altos-fornos	Gás de fábricas				
1 000 de toneladas							terajoules (PSC)				TJ (PCI)		GWh	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4 161	—	10 760	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
931	11	34	41	2	1	1 838	—	—	—	—	—	—	3 428	3
931	11	34	41	2	1	1 838	—	—	—	—	—	—	3 428	
105	4	-8	-4	15	163	404	—	—	—	—	—	—	—	4
—	65	36	—	—	—	508	—	—	—	—	—	—	1 284	5
—	65	36	—	—	—	508	—	—	—	—	—	—	1 284	
296	—	—	—	—	—	480	—	—	—	—	—	—	—	6
740	-50	-10	37	17	164	1 254	—	—	—	—	4 161	—	12 904	7
1 570	—	—	—	—	80	1 715	—	95	570	—	4 161	—	—	8
1 570	—	—	—	—	—	1 578	—	95	570	—	4 161	—	—	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.5
—	—	—	—	—	—	57	—	—	—	—	—	—	—	8.6
—	—	—	—	—	80	80	—	—	—	—	—	—	—	8.7
2 672	4	103	116	—	53	7 166	—	2 252	2 005	2 553	—	1 370	8 264	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1 370	8 264	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	—	2 252	—	—	—	—	—	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	2 005	—	—	—	—	9.5
2 672	4	103	116	—	53	7 166	—	—	—	2 553	—	—	—	9.6
29	62	8	1	—	3	—	—	—	—	—	—	—	—	9.7
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10
130	—	—	—	—	126	322	—	816	—	—	—	—	900	11
—	—	—	—	—	—	—	—	180	594	251	—	—	2 866	12
1 741	16	101	154	17	14	6 383	—	1 161	841	2 302	—	1 370	17 402	13
121	16	101	154	—	14	990	—	—	—	—	—	—	—	14
121	—	—	—	—	—	705	—	—	—	—	—	—	—	
—	16	101	154	—	14	285	—	—	—	—	—	—	—	
1 629	—	—	—	17	—	5 384	—	1 161	841	2 302	—	1 370	17 402	15
1 554	—	—	—	17	—	1 883	—	1 161	841	126	—	1 370	9 028	15.1
—	—	—	—	—	—	2 567	—	—	—	—	—	—	271	15.2
—	—	—	—	—	—	57	—	—	—	—	—	—	271	
—	—	—	—	—	—	2 004	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	454	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—	—	—	—	52	—	—	—	—	—	—	—	
75	—	—	—	—	—	934	—	—	—	2 176	—	—	8 103	15.3
15	—	—	—	—	—	385	—	—	—	—	—	—	170	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
-9	—	—	—	—	—	9	—	—	—	—	—	—	—	16

(1) Excluído gás de refinaria e gases de petróleo liquefeitos.

Em milhões de toneladas de equivalente petróleo (1 000 tep)

	Carvão e combustíveis sólidos derivados						Petróleo e combustíveis derivados							
	Hulha	Aglome- rados de hulha	Coque	Linhite	Aglome- rados de linhite	Alcatrão, breu, benzol	Petróleo bruto	Gás de refinaria	Gases de petróleo liquefeitos	Gasolinas para motores	Petróleo iluminante carbor- reactores	Nafta	Gasóleo, fuelóleo	Fuelóleo residual
1	98	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	831	—	108	—	—	—	7 198	—	314	18	65	342	128	889
	831	—	108	—	—	—	7 198	—	314	18	65	342	128	889
4	-360	—	-11	—	—	—	21	—	5	30	11	-18	102	100
5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	33	141	138	109	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	33	141	138	109	—
6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	186	283
7	569	—	97	—	—	—	7 219	—	319	15	-65	186	-65	706
8	478	—	48	—	—	—	7 188	32	—	—	—	32	8	1 500
8.1	219	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8	1 500
8.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.4	259	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.5	—	—	48	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.6	—	—	—	—	—	—	—	32	—	—	—	32	—	—
8.7	—	—	—	—	—	—	7 188	—	—	—	—	—	—	—
9	—	—	187	—	—	11	—	103	270	887	561	579	1 965	2 553
9.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.4	—	—	187	—	—	11	—	—	—	—	—	—	—	—
9.5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.7	—	—	—	—	—	—	—	103	270	887	561	579	1 965	2 553
10	—	—	—	—	—	—	—	5	-4	—	—	-68	-38	28
11	—	—	—	—	—	—	—	75	3	—	—	—	—	124
12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13	91	—	236	—	—	11	31	1	582	902	496	665	1 854	1 663
14	—	—	—	—	—	11	—	—	—	—	—	614	—	116
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	614	—	116
	—	—	—	—	—	11	—	—	—	—	—	—	—	—
15	91	—	175	—	—	—	—	—	581	898	500	53	1 837	1 557
15.1	89	—	167	—	—	—	—	—	140	—	3	53	133	1 485
15.2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	898	465	—	1 273	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	58	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	897	—	—	1 162	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	465	—	—	—
15.3	2	—	8	—	—	—	—	—	441	—	32	—	431	72
	—	—	—	—	—	—	—	—	3	—	—	—	371	14
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16	—	—	61	—	—	—	31	1	1	4	-4	-2	17	-10



Bilan « Énergie finale »  
Bilans détaillés

Petróleo e combustíveis derivados						Gás <sup>(1)</sup>				Outros combustíveis	Calor	Energia eléctrica	Total	
«White spirit» essências industriais	Lubrificantes	Betume	Coque de petróleo	Outros produtos petrolíferos	Total produtos petrolíferos	Gás natural	Gás de fornos de coque	Gás de altos-fornos	Gás de fábricas					
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	90	—	925	1 113	1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2
12	34	37	2	1	1 842	—	—	—	—	—	—	295	10 274	3
12	34	37	2	1	1 842	—	—	—	—	—	—	295	8 029 2 245	
4	—8	—4	11	117	350	—	—	—	—	—	—	—	—	4
68	36	—	—	—	525	—	—	—	—	—	—	110	635	5
68	36	—	—	—	525	—	—	—	—	—	—	110	635	
—	—	—	—	—	469	—	—	—	—	—	—	—	469	6
—52	—10	33	13	118	1 198	—	—	—	—	90	—	1 110	10 283	7
—	—	—	—	57	1 629	—	2	14	—	90	—	—	9 449	8
—	—	—	—	—	1 508	—	2	14	—	90	—	—	1 833	8.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8.3
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	259	8.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	48	8.5
—	—	—	—	—	64	—	—	—	—	—	—	—	64	8.6
—	—	—	—	57	57	—	—	—	—	—	—	—	7 245	8.7
4	104	104	—	38	7 168	—	48	48	55	—	33	711	8 261	9
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	33	711	744	9.1
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.2
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9.3
—	—	—	—	—	—	—	48	—	—	—	—	—	246	9.4
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	48	9.5
4	104	104	—	38	7 168	—	—	48	55	—	—	—	55	9.6
65	8	1	—	2	—1	—	—	—	—	—	—	—	7 168	9.7
—	—	—	—	90	292	—	18	—	—	—	—	77	387	11
—	—	—	—	—	—	—	4	14	5	—	—	246	269	12
17	102	138	13	11	6 444	—	24	20	50	—	33	1 498	8 438	13
17	102	139	—	10	998	—	—	—	—	—	—	—	1 009	14
17	102	139	—	10	730 268	—	—	—	—	—	—	—	730 279	
—	—	—	13	—	5 439	—	25	20	50	—	33	1 496	7 329	15
—	—	—	13	—	1 827	—	25	20	3	—	33	776	2 940	15.1
—	—	—	—	—	2 636	—	—	—	—	—	—	—	23	15.2
—	—	—	—	—	58	—	—	—	—	—	—	—	23	
—	—	—	—	—	2 059	—	—	—	—	—	—	—	81	
—	—	—	—	—	466	—	—	—	—	—	—	—	2 059	
—	—	—	—	—	53	—	—	—	—	—	—	—	466	
—	—	—	—	—	976	—	—	—	47	—	—	697	53	15.3
—	—	—	—	—	388	—	—	—	—	—	—	15	403	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	—	—1	—	1	7	—	—1	—	—	—	—	2	100	16

(1) Excluído gás de refinaria e gases petróleo liquefeitos.

1	Production de sources primaires	1	Produzione di fonti primarie	1	Produktie van primaire energiedragers	1	Produção de fontes primárias
2	Récupération	2	Recupero	2	Terugwinning	2	Produtos recuperados
3	Importations totales <i>Sources primaires</i> <i>Produits dérivés</i>	3	Importazioni totali <i>Fonti primarie</i> <i>Prodotti derivati</i>	3	Invoer totaal <i>Primaire energiedragers</i> <i>Afgeleide produkten</i>	3	Total das importações <i>Fontes primárias</i> <i>Produtos derivados</i>
4	Variations de stocks	4	Variazioni delle scorte	4	Voorradamutatie	4	Variação de <i>stocks</i>
5	Exportations totales <i>Sources primaires</i> <i>Produits dérivés</i>	5	Esportazioni totali <i>Fonti primarie</i> <i>Prodotti derivati</i>	5	Uitvoer totaal <i>Primaire energiedragers</i> <i>Afgeleide produkten</i>	5	Total das exportações <i>Fontes primárias</i> <i>Produtos derivados</i>
6	Soutes	6	Bunkeraggi	6	Gebunkerde brandstoffen	6	Depósitos de carvão
7	Consommation intérieure brute  (1 + 2 + 3 + 4 - 5 - 6)	7	Consumo interno lordo  (1 + 2 + 3 + 4 - 5 - 6)	7	Bruto binnenlands verbruik  (1 + 2 + 3 + 4 - 5 - 6)	7	Consumo interno bruto  (1 + 2 + 3 + 4 - 5 - 6)
8	Entrées en transformation	8	Entrata in trasformazione	8	Omzetting, input	8	Entradas em transformação
8.1	Centrales électriques thermiques classiques	8.1	Centrali termoelettriche tradizionali	8.1	Conventionele thermische centrales	8.1	Centrais termoelectricas clássicas
8.2	Centrales nucléaires	8.2	Centrali nucleari	8.2	Kerncentrales	8.2	Centrais nucleares
8.3	Fabriques d'agglomérés et de briquettes	8.3	Fabbriche di agglomerati e di mattonelle	8.3	Briketfabrieken	8.3	Fábricas de aglomerados e briquetes
8.4	Cokeries	8.4	Cokerie	8.4	Cokesovens	8.4	Fábricas de carvão de coque
8.5	Hauts fourneaux	8.5	Altiforni	8.5	Hoogovens	8.5	Altos-fornos
8.6	Usines à gaz	8.6	Officine del gas	8.6	Gasfabrieken	8.6	Fábricas de gás
8.7	Raffineries	8.7	Raffinerie	8.7	Raffinaderijen	8.7	Refinarias
9	Sorties de transformation	9	Uscita da trasformazione	9	Omzetting, output	9	Saídas de transformação
9.1	Centrales électriques classiques	9.1	Centrali termoelettriche tradizionali	9.1	Conventionele thermische centrales	9.1	Centrais termoelectricas clássicas
9.2	Centrales nucléaires	9.2	Centrali nucleari	9.2	Kerncentrales	9.2	Centrais nucleares
9.3	Fabriques d'agglomérés et de briquettes	9.3	Fabbriche di agglomerati e di mattonelle	9.3	Briketfabrieken	9.3	Fábricas de aglomerados e briquetes
9.4	Cokerie	9.4	Cokerie	9.4	Cokesovens	9.4	Fábricas de carvão de coque
9.5	Hauts fourneaux	9.5	Altiforni	9.5	Hoogovens	9.5	Altos-fornos
9.6	Usines à gaz	9.6	Officine del gas	9.6	Gasfabrieken	9.6	Fábricas de gás
9.7	Raffineries	9.7	Raffinerie	9.7	Raffinaderijen	9.7	Refinarias
10	Échanges et transferts	10	Scambi e trasferimenti	10	Uitwisseling van overdracht	10	Trocas e transferências
11	Consommation de la branche «énergie»	11	Consumo del ramo «energia»	11	Verbruik van de energiebranche	11	Consumo do ramo «energia»
12	Pertes sur les réseaux	12	Perdite sulle reti	12	Verliezen op het verdelingsnet	12	Perdas na rede
13	Disponible pour la consommation finale (7 + 9 + 10 - 8 - 11 - 12) = (14 + 15 + 16)	13	Disponibile per il consumo finale (7 + 9 + 10 - 8 - 11 - 12) = (14 + 15 + 16)	13	Beschikbaar voor het finaalverbruik (7 + 9 + 10 - 8 - 11 - 12) = (14 + 15 + 16)	13	Energia disponível para o consumo final (7 + 9 + 10 - 8 - 11 - 12) = (14 + 15 + 16)
14	Consommation finale non énergétique  <i>Chimie</i> <i>Autres</i>	14	Consumo finale non energetico  <i>Industria chimica</i> <i>Altri settori</i>	14	Niet-energetisch finaalverbruik  <i>Chemie</i> <i>Overige</i>	14	Consumo final não energético  <i>Indústria química</i> <i>Outras</i>
15	Consommation finale énergétique	15	Consumo finale energetico	15	Energetisch finaalverbruik	15	Consumo energético final
15.1	Industrie	15.1	Industria	15.1	Industrie	15.1	Indústrias
15.2	Transports <i>soit: Ferroviaires</i> <i>Routiers</i> <i>Aériens</i> <i>Navigation intérieure</i>	15.2	Trasporti <i>ossia: Trasporti ferroviari</i> <i>Trasporti stradali</i> <i>Trasporti aerei</i> <i>Navigazione interna</i>	15.2	Transporten <i>waarvan: Spoorwegen</i> <i>Wegvervoer</i> <i>Luchtvaart</i> <i>Binnenscheepvaart</i>	15.2	Transportes <i>nomeadamente: Ferroviários</i> <i>Rodoviários</i> <i>Aéreos</i> <i>Navegação interna</i>
15.3	Foyers domestiques, commerce, adm., etc. <i>dont: Agriculture</i> <i>Pêche</i>	15.3	Usi domestici, commercio, amm., ecc.  <i>di cui: Agricoltura</i> <i>Pesca</i>	15.3	Huishoudens, handel, overheid enz.  <i>waarvan: Landbouw</i> <i>Visserij</i>	15.3	Usos domésticos, comércio, administração pública, etc. <i>nomeadamente: Agricultura</i> <i>Pesca</i>
16	Écart statistique	16	Differenza statistica	16	Statistische verschillen	16	Diferença estatística

Balance-sheet ‘Energy supplied’

Principal aggregates by products

1 000 toe	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
-----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

1. PRODUCTION OF PRIMARY SOURCES	EUR 12						EUR 10					
Total	478 886	503 610	513 572	537 585	533 441	568 542	460 343	482 714	493 348	515 394	507 545	560 897
Hard coal	159 806	161 872	156 922	148 548	107 639	133 598	150 680	151 467	148 705	140 481	99 053	124 550
Lignite and peat	34 357	36 541	36 241	36 089	37 618	35 309	31 299	32 344	31 345	31 166	32 755	30 643
Crude oil	89 924	100 292	115 892	130 732	141 639	144 845	88 349	99 083	114 385	127 791	139 346	142 678
Primary petroleum products	2 392	2 486	3 755	4 737	5 546	5 717	2 180	2 196	3 454	4 452	5 276	5 438
Natural gas	129 265	125 236	115 984	119 940	119 952	127 117	129 264	125 236	115 981	119 940	119 805	126 887
Other fuels	1 660	1 397	1 593	1 833	1 562	1 664	1 660	1 397	1 423	1 633	1 354	1 410
Nuclear and geothermal heat	46 094	61 144	68 280	80 934	104 443	125 711	44 753	58 668	66 010	78 174	98 467	118 336
Primary electrical energy	15 388	14 642	14 905	14 772	15 042	14 581	12 158	12 323	12 045	11 757	11 489	10 955

3. TOTAL IMPORTS												
Total	818 806	748 445	720 660	691 355	725 577	723 421	751 072	680 959	651 887	621 753	658 092	656 739
primary sources	675 535	606 835	560 246	531 531	540 784	543 481	614 470	546 887	503 180	475 127	485 507	484 497
derived products	143 271	141 610	160 414	159 824	184 793	179 940	136 602	134 072	148 707	146 626	172 585	172 242
Hard coal and patent fuel	64 575	64 889	63 698	54 549	66 249	72 614	60 321	59 738	58 900	50 543	61 767	66 782
Coke	6 218	5 329	4 284	3 951	6 057	4 685	5 905	5 076	4 113	3 771	5 881	4 466
Lignite, peat and derived products	1 455	1 738	1 872	1 985	2 125	1 956	1 455	1 736	1 871	1 857	2 124	1 894
Crude oil	527 123	459 876	420 018	395 704	388 053	380 684	472 021	407 075	369 828	345 523	339 124	329 669
Petroleum products	130 591	129 081	149 521	148 273	170 866	167 354	124 635	122 313	138 426	135 899	159 469	160 570
Natural gas	83 382	81 389	75 759	80 409	85 659	89 552	81 673	79 395	73 682	78 231	83 794	87 415
Electrical energy	5 462	6 143	5 508	6 484	6 568	6 576	5 062	5 626	5 067	5 929	5 933	5 943

5. TOTAL EXPORTS												
Total	227 014	239 481	244 267	256 452	264 283	266 966	223 536	235 608	233 518	244 173	251 473	255 807
primary sources	96 123	107 809	106 225	113 689	121 555	126 573	96 111	107 804	106 212	113 686	121 548	126 501
derived products	130 891	131 672	138 042	142 763	142 728	140 393	127 425	127 804	127 306	130 487	129 925	129 306
Hard coal and patent fuel	11 750	15 681	12 968	12 330	11 082	10 607	11 738	15 676	12 955	12 327	11 079	10 606
Coke	7 734	7 350	5 315	4 789	6 672	6 093	7 733	7 350	5 315	4 771	6 672	6 085
Lignite, peat and derived products	403	398	350	303	390	497	403	398	350	303	390	497
Crude oil	43 517	55 601	64 112	71 608	82 470	86 276	43 517	55 601	64 112	71 608	82 466	86 205
Petroleum products	118 293	119521	128 242	132 846	130 123	127 893	115 190	116 019	117 951	121 039	117 694	117 354
Natural gas	41 114	36 811	29 416	30 068	28 515	30 207	41 114	36 811	29 416	30 068	28 515	30 207
Electrical energy	4 203	4 119	3 864	4 508	5 031	5 393	3 841	3 753	3 419	4 057	4 657	4 853

7. GROSS INLAND CONSUMPTION												
Total	1 024 784	991 096	963 734	964 611	990 929	1 028 167	945 650	912 383	886 349	887 122	912 109	948 252
Hard coal <sup>(1)</sup>	202 477	201 016	197 217	192 477	180 743	199 815	190 286	187 121	184 060	179 689	167 190	184 870
Lignite and peat <sup>(1)</sup>	35 470	37 436	37 331	37 768	38 661	37 841	32 394	33 409	32 477	32 726	33 800	33 113
Crude oil <sup>(1)</sup>	551 364	505 693	482 425	467 364	472 281	462 673	493 816	451 773	430 439	415 923	423 911	416 131
Natural gas	171 073	167 749	160 334	167 487	176 634	184 699	169 363	165 824	158 242	165 348	174 596	182 347
Other fuels	1 660	1 397	1 593	1 833	1 562	1 664	1 660	1 397	1 423	1 633	1 354	1 410
Nuclear and geothermal heat	46 094	61 144	68 280	80 934	104 443	125 711	44 753	58 668	66 010	78 174	98 467	118 336
Electrical energy	16 647	16 666	16 549	16 748	16 579	15 764	13 379	14 196	13 693	13 629	12 765	12 045

8. TRANSFORMATION INPUT												
Total	951 614	891 715	851 394	836 514	856 336	865 798	867 473	806 326	769 714	754 586	775 269	782 465
primary sources	857 867	808 628	777 056	773 887	770 818	791 694	785 253	734 815	705 923	701 523	696 531	713 537
derived products	93 747	83 087	74 338	62 627	85 518	74 104	82 220	71 511	63 791	53 063	78 738	68 928
Hard coal	178 788	176 479	172 622	167 562	151 433	166 780	167 682	164 627	161 785	157 204	140 877	154 449
Coke	13 867	13 452	11 553	10 791	12 449	12 461	13 055	12 628	10 759	10 132	11 762	11 780
Lignite and peat	34 508	36 235	35 824	36 454	36 904	36 036	31 259	32 211	31 111	31 530	31 844	31 531
Crude oil	569 634	510 653	476 496	462 007	448 852	436 104	513 620	456 291	424 529	408 977	397 137	383 336
Petroleum products	73 172	63 630	57 588	47 190	67 654	56 135	62 675	53 094	48 053	38 444	61 733	51 843
Natural gas	26 474	21 989	21 475	23 321	25 588	23 440	25 570	20 890	20 299	22 229	24 816	22 518
Derived gases	6 708	6 005	5 197	4 646	5 415	5 508	6 490	5 789	4 979	4 487	5 243	5 305
Nuclear and geothermal heat	46 094	61 144	68 280	80 934	104 443	125 711	44 753	58 668	66 010	78 174	98 467	118 336
Other products	2 369	2 128	2 359	3 609	3 598	3 623	2 369	2 128	2 189	3 409	3 390	3 367

<sup>(1)</sup> Including the balance of foreign trade and stock changes of derived products.

# Bilan « Énergie finale »

## Principaux agrégats par produits

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1 000 tep
<b>BR DEUTSCHLAND</b>						<b>FRANCE</b>						
<b>120 771</b>	<b>124 143</b>	<b>124 482</b>	<b>120 137</b>	<b>123 966</b>	<b>132 635</b>	<b>43 132</b>	<b>54 589</b>	<b>54 035</b>	<b>62 703</b>	<b>74 079</b>	<b>80 383</b>	<b>1. PRODUCTION DE SOURCES PRIMAIRES</b>
61 765	62 499	63 022	58 255	56 009	58 318	10 984	11 249	10 224	10 207	10 000	9 114	Total
26 501	26 820	25 774	25 241	25 386	24 119	849	897	878	786	780	617	Houille
4 632	4 468	4 259	4 112	4 072	4 101	1 420	1 681	1 656	1 682	2 080	2 664	Lignite et tourbe
—	—	—	—	—	—	1 055	965	874	844	811	643	Pétrole brut
14 350	14 468	12 475	13 645	13 263	12 563	6 325	5 952	5 524	5 584	5 304	4 537	Produits pétroliers primaires
967	781	895	958	855	871	133	66	105	165	136	159	Gaz naturel
11 062	13 545	16 518	16 463	22 940	31 330	16 330	27 507	28 638	37 407	49 262	57 273	Autres combustibles
1 494	1 562	1 539	1 463	1 441	1 343	6 036	6 272	6 136	6 028	5 706	5 376	Chaleur nucléaire
												Énergie électrique primaire
												<b>3. IMPORTATIONS TOTALES</b>
<b>180 786</b>	<b>157 885</b>	<b>151 060</b>	<b>148 327</b>	<b>150 304</b>	<b>153 928</b>	<b>164 669</b>	<b>146 808</b>	<b>133 086</b>	<b>124 435</b>	<b>129 392</b>	<b>127 426</b>	Total
147 667	128 601	121 660	115 974	103 256	102 816	148 798	130 482	112 253	104 223	107 938	108 506	sources primaires
33 119	29 284	29 400	32 353	47 048	51 112	15 871	16 326	20 833	20 212	21 454	18 920	produits dérivés
6 082	7 010	7 311	6 250	6 143	6 659	18 820	17 756	14 800	12 008	14 011	12 120	Houille et agglomérés
809	739	749	575	743	623	2 043	1 613	1 097	784	1 342	1 558	Coke
1 238	1 504	1 639	1 673	1 862	1 626	76	74	67	60	62	79	Lignite, tourbe et dérivés
108 276	90 788	85 792	80 955	67 625	64 631	113 919	95 410	81 284	73 390	75 812	76 282	Pétrole brut
30 150	26 047	26 209	29 011	43 805	48 133	12 314	13 614	18 777	18 729	19 511	16 729	Produits pétroliers
32 578	29 912	27 622	27 826	28 450	30 637	16 152	17 400	16 248	18 834	18 188	20 183	Gaz naturel
1 653	1 885	1 738	2 037	1 676	1 619	1 345	941	813	630	466	475	Énergie électrique
												<b>5. EXPORTATIONS TOTALES</b>
<b>23 796</b>	<b>23 566</b>	<b>20 956</b>	<b>20 020</b>	<b>21 196</b>	<b>19 151</b>	<b>15 546</b>	<b>17 581</b>	<b>13 982</b>	<b>13 889</b>	<b>14 827</b>	<b>15 422</b>	Total
10 076	10 260	8 614	8 277	7 947	7 013	286	480	522	760	634	827	sources primaires
13 720	13 306	12 342	11 743	13 249	12 138	15 260	17 101	13 460	13 129	14 193	14 595	produits dérivés
8 247	8 162	7 014	7 082	7 407	6 475	287	490	529	393	540	747	Houille et agglomérés
4 819	4 210	2 698	2 689	4 227	3 394	592	663	581	619	702	451	Coke
399	393	344	298	379	483	3	3	2	—	—	—	Lignite, tourbe et dérivés
70	69	61	6	5	1	—	—	—	375	141	110	Pétrole brut
7 106	7 233	7 889	7 310	6 859	6 371	13 585	15 070	11 727	10 719	10 848	11 631	Produits pétroliers
1 998	2 293	1 796	1 492	991	1 023	—	—	—	—	—	—	Gaz naturel
1 158	1 206	1 154	1 143	1 328	1 404	1 079	1 355	1 143	1 783	2 596	2 483	Énergie électrique
												<b>7. CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE</b>
<b>270 274</b>	<b>257 775</b>	<b>248 758</b>	<b>248 809</b>	<b>257 994</b>	<b>266 194</b>	<b>184 549</b>	<b>180 474</b>	<b>175 208</b>	<b>177 330</b>	<b>186 461</b>	<b>193 659</b>	Total
55 336	55 924	54 771	54 630	56 968	57 105	30 137	27 664	27 278	24 702	23 780	23 564	Houille (1)
27 368	27 916	26 832	26 784	26 909	25 248	925	873	848	657	819	925	Lignite et tourbe (1)
128 864	114 824	109 311	107 999	107 748	108 848	109 151	96 620	91 428	87 112	85 454	84 099	Pétrole brut (1)
44 689	42 549	38 303	39 618	40 759	41 234	21 571	21 886	21 105	22 412	23 434	24 271	Gaz naturel
967	781	895	958	855	871	133	66	105	165	136	159	Autres combustibles
11 062	13 545	16 518	16 463	22 940	31 330	16 330	27 507	28 638	37 407	49 262	57 273	Chaleur nucléaire
1 989	2 241	2 123	2 357	1 789	1 558	6 302	5 858	5 806	4 875	3 576	3 368	Énergie électrique
												<b>8. ENTRÉES EN TRANSFORMATION</b>
<b>231 872</b>	<b>215 414</b>	<b>209 117</b>	<b>200 767</b>	<b>205 800</b>	<b>209 350</b>	<b>173 432</b>	<b>161 096</b>	<b>146 456</b>	<b>143 558</b>	<b>152 982</b>	<b>159 292</b>	Total
217 615	203 240	198 329	191 838	182 450	185 046	157 935	149 893	136 820	136 784	147 508	154 461	sources primaires
14 257	12 174	10 788	8 929	23 350	24 304	15 497	11 203	9 636	6 774	5 474	4 831	produits dérivés
53 319	54 035	53 603	52 307	51 296	51 302	25 004	22 880	22 978	20 796	19 073	17 514	Houille
4 939	4 634	3 878	3 655	4 316	4 342	3 019	2 607	2 307	1 992	2 243	2 225	Coke
26 829	27 272	26 072	26 131	26 120	24 761	732	698	669	530	697	769	Lignite et tourbe
111 219	96 916	92 314	86 300	71 682	69 270	114 305	97 568	83 339	76 895	77 594	78 073	Pétrole brut
6 611	5 410	4 912	3 605	17 105	18 158	10 892	7 236	6 318	3 839	2 214	1 580	Produits pétroliers
13 628	10 073	8 255	7 987	7 605	5 724	1 321	1 066	1 001	910	665	508	Gaz naturel
2 707	2 130	1 998	1 669	1 929	1 804	1 586	1 360	1 011	943	1 017	1 026	Gaz dérivés
11 062	13 545	16 518	16 463	22 940	31 330	16 330	27 507	28 638	37 407	49 262	57 273	Chaleur nucléaire
1 558	1 399	1 567	2 650	2 807	2 659	243	174	195	246	217	324	Autres produits

(1) Y compris solde du commerce extérieur et mouvement des stocks des produits dérivés.

# Balance-sheet 'Energy supplied'

## Principal aggregates by products

1 000 toe	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
-----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

### 9. TRANSFORMATION OUTPUT

	EUR 12						EUR 10					
Total	759 079	696 622	656 859	640 507	647 979	646 368	691 000	629 395	591 504	574 603	583 392	580 837
Patent fuel	3 046	2 852	2 692	2 636	2 309	2 644	3 021	2 825	2 673	2 619	2 297	2 634
Coke	49 035	46 849	44 214	39 126	38 360	41 536	46 062	43 945	41 259	36 557	35 964	39 007
Tar, pitch, benzol	2 981	2 764	2 583	2 411	3 125	3 430	2 981	2 764	2 583	2 411	2 999	3 297
Brown coal and peat briquettes	3 283	3 287	3 096	3 045	3 209	3 378	3 283	3 287	3 096	3 045	3 209	3 378
Petroleum products	564 476	506 069	472 227	459 973	460 811	447 724	509 016	452 098	420 107	406 868	408 831	395 560
Derived gases	27 740	26 061	23 352	21 759	23 276	23 893	25 589	24 066	21 343	20 034	21 506	22 038
Derived heat	3 897	3 809	3 701	3 756	3 890	4 355	3 897	3 809	3 670	3 725	3 859	4 322
Derived electrical energy	104 620	104 930	104 994	107 801	112 999	119 408	97 151	96 601	96 773	99 344	104 727	110 601

### 15. FINAL ENERGY CONSUMPTION

Total	692 813	662 998	644 847	641 962	654 960	676 379	642 039	613 662	593 964	590 809	603 497	625 341
Hard coal	24 109	24 765	26 806	25 801	25 601	31 235	23 137	23 037	24 280	23 373	23 175	28 910
Lignite and peat	810	749	756	739	1 154	1 181	797	734	740	702	1 130	1 157
Natural gas	127 026	126 073	121 993	124 837	131 888	141 095	126 246	125 310	121 131	123 838	130 686	139 730
Patent fuel	2 996	2 714	2 615	2495	2 023	2 390	2 972	2 687	2 595	2 476	2 010	2 380
Coke	31 816	32 072	28 563	26 782	28 639	30 015	29 852	30 050	26 500	24 712	26 633	27 949
Brown coal briquettes	3 137	3 180	3 095	3 051	3 173	3 362	3 137	3 180	3 095	2 962	3 173	3 300
Motor spirit	95 253	93 419	94 467	94 709	96 345	95 900	88 767	86 657	87 572	87 824	89 381	88 801
Gas, diesel oil	169 550	157 797	153 025	151 563	153 176	160 315	158 324	146 579	141 002	139 250	140 670	147 401
Residual fuel oil	78 166	64 255	56 897	50 520	45 610	37 897	65 119	53 995	47 427	41 907	37 205	30 759
Other petroleum products	40 269	38 961	39 132	41 300	41 378	42 349	33 969	32 764	32 656	34 430	34 803	36 001
Derived gases	14 061	13 694	12 303	12 172	13 205	13 455	13 021	12 372	10 937	10 935	11 937	12 172
Derived heat	3 898	3 810	3 701	3 755	3 891	4 355	3 898	3 810	3 670	3 724	3 860	4 322
Electrical energy	101 690	101 509	101 494	104 238	108 872	112 870	92 768	92 487	92 359	94 676	98 829	102 459

#### 15.1 FINAL ENERGY CONSUMPTION OF THE 'INDUSTRY' BRANCH

Total	244 653	225 136	211 182	205 130	211 018	212 755	222 436	204 203	189 699	183 867	190 325	192 838
Hard coal and patent fuel	10 889	12 135	14 349	13 961	14 852	18 194	10 206	10 842	12 271	11 995	12 830	16 313
Coke	28 494	29 167	25 425	24 238	26 443	27 060	26 532	27 150	23 367	22 171	24 438	25 003
Lignite, peat and derived products	1 695	1 894	1 873	2 028	2 156	2 191	1 683	1 882	1 862	1 911	2 137	2 172
Residual fuel oil	63 831	50 909	45 148	38 747	34 500	28 971	52 469	41 658	36 520	31 073	27 401	22 533
Other petroleum products	27 094	22 068	20 437	20 764	21 174	20 902	25 553	20 568	18 786	18 481	19 202	19 147
Natural gas	51 418	49 020	46 430	46 450	50 129	51 671	50 763	48 396	45 708	45 604	49 096	50 486
Derived gases	12 118	11 932	10 673	10 689	11 364	11 917	11 460	10 978	9 672	9 838	10 503	11 050
Derived heat	1 197	1 153	1 134	2 005	2 075	2 288	1 197	1 153	1 103	1 974	2 044	2 255
Electrical energy	47 885	46 858	45 713	46 248	48 320	49 561	42 541	41 576	40 410	40 820	42 669	43 879

#### 15.2. FINAL ENERGY CONSUMPTION OF THE 'TRANSPORTATION' SECTOR

Total	170 390	168 875	173 454	172 988	178 204	181 549	153 507	152 338	156 375	155 822	160 406	163 808
Hard coal and derived products	185	165	165	78	66	185	164	144	156	68	62	176
Motor spirit	94 849	92 984	94 040	93 978	95 683	95 193	88 369	86 286	87 214	87 170	88 740	88 112
Gas, diesel oil	51 188	52 010	55 163	54 753	57 546	60 728	44 948	45 774	48 358	47 730	50 427	53 229
Other petroleum products	21 447	20 918	21 322	21 391	21 978	22 313	17 346	17 470	18 030	18 220	18 491	19 446
Natural gas	260	261	263	260	257	240	260	261	263	260	257	240
Electrical energy	2 545	2 522	2 487	2 517	2 664	2 881	2 404	2 388	2 340	2 363	2 419	2 596

#### 15.3. FINAL ENERGY CONSUMPTION OF THE SECTOR 'HOUSEHOLDS, ETC.'

Total	277 770	268 987	260 211	263 844	265 738	282 075	266 096	257 121	247 890	251 120	252 766	268 695
Hard coal and derived products	19 353	18 084	18 045	16 801	14 902	18 201	19 059	17 638	17 581	16 327	14 488	17 747
Lignite, peat and derived products	2 236	2 020	1 964	1 751	2 161	2 343	2 235	2 017	1 959	1 742	2 156	2 276
Gas, diesel oil	100 041	92 067	85 559	86 549	84 228	88 330	95 726	87 690	80 880	81 799	79 350	83 436
Other petroleum products	24 888	23 476	21 852	21 910	21 400	19 984	21 768	20 549	18 869	18 938	18 448	17 059
Natural gas	75 348	76 792	75 300	78 127	81 502	89 184	75 223	76 653	75 160	77 974	81 333	89 004
Derived gases	1 943	1 762	1 630	1 483	1 841	1 538	1 561	1 394	1 265	1 097	1 434	1 122
Derived heat	2 701	2 657	2 567	1 750	1 816	2 067	2 701	2 657	2 567	1 750	1 816	2 067
Electrical energy	51 260	52 129	53 294	55 473	57 888	60 428	47 823	48 523	49 609	51 493	53 741	55 984

# Bilan « Énergie finale »

## Principaux agrégats par produits

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1 000 tep
<b>BR DEUTSCHLAND</b>						<b>FRANCE</b>						<b>9. SORTIES DE TRANSFORMATION</b>
178 903	162 990	155 614	147 993	149 600	151 379	143 697	127 312	111 884	106 131	110 220	111 891	
1 091	999	962	933	1 078	1 133	1 280	1 163	1 088	1 132	1 086	1 056	
20 016	19 288	18 084	15 569	14 470	15 659	7 568	7 299	6 762	5 757	6 126	5 916	
1 324	1 261	1 171	1 054	1 673	1 809	433	414	384	334	351	342	
3 048	3 067	2 874	2 803	2 958	3 113	—	—	—	—	—	—	
110 162	96 349	91 748	86 930	86 350	84 641	113 553	96 726	82 164	76 220	77 054	76 995	
10 743	9 674	8 606	7 834	8 237	8 647	4 766	4 294	3 674	3 301	3 571	3 503	
2 414	2 357	2 312	2 355	2 468	2 749	—	—	—	—	—	—	
30 105	29 995	29 857	30 515	32 366	33 628	16 097	17 416	17 812	19 387	22 032	24 079	
												<b>15. CONSOMMATION FINALE ÉNERGÉTIQUE</b>
181 195	172 276	164 838	166 082	171 335	179 281	128 008	120 566	116 151	117 455	118 665	121 595	
4 138	4 677	5 060	5 026	4 916	6 481	3 967	4 067	4 120	3 763	3 886	5 277	
396	377	354	306	280	307	103	88	81	59	64	66	
28 378	29 003	27 290	28 312	30 688	32 821	17 196	17 357	17 305	18 355	19 570	20 893	
831	717	694	584	588	641	1 335	1 241	1 194	1 168	1 089	1 113	
11 167	11 100	9 610	8 953	9 924	10 440	5 932	5 587	4 586	4 183	4 802	4 892	
2 701	2 757	2 671	2 583	2 727	2 821	74	70	66	58	58	63	
25 410	23 889	24 373	24 715	25 381	24 845	18 706	19 085	19 107	19 202	19 293	18 972	
54 902	50 189	47 130	47 151	48 008	51 500	38 416	34 492	32 420	32 187	32 121	32 214	
12 825	9 652	8 673	8 056	6 729	5 885	14 379	11 370	10 148	9 326	8 228	6 937	<b>15.1 CONSOMMATION FINALE ÉNERGÉTIQUE DE LA BRANCHE « INDUSTRIE »</b>
4 804	4 899	4 904	5 344	5 407	5 318	7 233	6 665	6 471	7 698	7 099	7 642	
5 754	5 135	4 510	4 739	4 967	5 410	2 473	2 226	1 946	1 710	1 832	1 799	
2 415	2 357	2 312	2 355	2 469	2 749	—	—	—	—	—	—	
27 474	27 524	27 257	27 958	29 251	30 063	18 194	18 318	18 707	19 746	20 623	21 727	
64 926	59 764	55 263	54 764	57 828	60 312	44 542	38 134	35 272	34 827	35 333	36 602	
2 263	2 995	3 285	3 429	3 432	4 571	2 097	2 465	2 846	2 410	2 572	3 856	
9 817	10 002	8 535	8 095	9 064	9 527	5 749	5 411	4 418	3 995	4 623	4 671	
1 322	1 522	1 541	1 640	1 733	1 743	74	61	58	46	53	52	
11 988	8 391	7 832	6 226	5 528	4 902	11 088	8 391	7 247	6 674	5 670	4 602	
6 347	4 719	4 136	3 674	4 406	3 950	7 687	4 690	4 041	4 939	4 933	5 011	<b>15.2. CONSOMMATION FINALE ÉNERGÉTIQUE DU SECTEUR « TRANSPORTS »</b>
14 639	14 228	13 014	13 208	14 647	15 522	7 487	7 240	7 128	7 431	7 864	8 381	
5 010	4 507	3 980	4 381	4 223	4 803	2 305	2 070	1 806	1 581	1 712	1 688	
797	788	786	1 569	1 629	1 814	—	—	—	—	—	—	
12 743	12 612	12 154	12 542	13 156	13 480	8 055	7 806	7 728	7 751	7 906	8 341	
40 426	39 243	38 877	40 657	41 749	42 182	31 716	32 229	32 414	32 758	33 328	33 491	
101	89	106	39	49	161	14	12	10	9	8	7	
25 410	23 889	24 373	24 515	25 181	24 645	18 628	19 009	19 037	19 136	19 234	18 916	
11 094	11 231	11 366	11 960	12 294	12 815	9 950	10 170	10 274	10 503	10 952	11 195	
2 939	3 171	3 192	3 224	3 404	3 592	2 524	2 448	2 491	2 492	2 499	2 733	
—	—	—	—	—	—	5	5	4	3	2	1	<b>15.3. CONSOMMATION FINALE ÉNERGÉTIQUE DU SECTEUR « FOYERS DOMESTIQUES, ETC. »</b>
866	868	826	808	811	960	595	585	598	615	633	639	
75 843	73 249	69 698	70 761	71 758	76 787	51 750	50 203	48 465	49 870	50 004	51 502	
3 955	3 408	3 438	3 000	2 883	3 303	3 374	3 007	2 626	2 700	2 574	2 748	
1 759	1 597	1 470	1 238	1 264	1 376	103	97	89	71	69	77	
38 420	35 042	32 366	32 785	32 453	35 514	22 939	21 452	19 775	19 634	18 506	18 526	
1 743	2 186	1 815	2 882	2 259	2 130	5 918	5 452	5 281	5 035	4 947	4 782	
13 739	14 775	14 276	15 104	16 041	17 299	9 704	10 112	10 173	10 921	11 704	12 511	
744	628	530	358	734	607	168	156	140	129	120	111	
1 618	1 569	1 526	786	840	935	—	—	—	—	—	—	
13 865	14 044	14 277	14 608	15 284	15 623	9 544	9 927	10 381	11 380	12 084	12 747	

# Balance-sheet 'Energy supplied'

## Principal aggregates by products

1 000 toe	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
<b>1. PRODUCTION OF PRIMARY SOURCES</b>												
	<b>ITALIA</b>						<b>NEDERLAND</b>					
<b>Total</b>	<b>19 255</b>	<b>20 069</b>	<b>21 837</b>	<b>20 757</b>	<b>21 915</b>	<b>21 997</b>	<b>69 643</b>	<b>63 763</b>	<b>55 545</b>	<b>59 401</b>	<b>60 096</b>	<b>64 687</b>
Hard coal	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Lignite and peat	312	303	316	290	300	333	—	—	—	—	—	—
Crude oil	1 819	1 482	1 762	2 241	2 274	2 391	1 578	1 622	1 918	2 929	3 452	4 108
Primary petroleum products	63	26	29	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Natural gas	10 261	11 499	12 012	10 759	11 392	11 538	66 671	60 915	52 446	55 337	55 628	59 520
Other fuels	156	187	160	162	159	131	319	284	200	230	80	82
Nuclear and geothermal heat	2 754	2 872	3 993	3 741	4 142	4 071	1 075	942	981	905	936	977
Primary electrical energy	3 890	3 700	3 565	3 564	3 648	3 533	—	—	—	—	—	—
<b>3. TOTAL IMPORTS</b>												
<b>Total</b>	<b>132 109</b>	<b>131 983</b>	<b>127 495</b>	<b>117 580</b>	<b>123 705</b>	<b>126 598</b>	<b>86 995</b>	<b>80 066</b>	<b>83 932</b>	<b>85 745</b>	<b>88 409</b>	<b>87 553</b>
primary sources	116 472	115 168	110 074	101 258	104 794	105 098	57 474	46 252	46 740	48 101	54 689	49 448
derived products	15 637	16 815	17 421	16 322	18 911	21 500	29 521	33 814	37 192	37 644	33 720	38 105
Hard coal and patent fuel	11 758	12 997	13 521	11 839	13 773	14 883	4 373	4 598	6 392	5 068	7 193	7 680
Coke	69	85	80	64	61	64	462	547	289	384	528	277
Lignite, peat and derived products	42	51	32	15	30	—	—	—	14	14	69	69
Crude oil	92 933	90 773	85 434	77 324	75 445	74 175	50 243	39 121	37 784	40 633	44 914	40 192
Petroleum products	14 848	15 703	16 449	15 042	16 946	19 275	28 715	32 957	36 397	36 708	32 757	37 234
Natural gas	11 765	11 376	11 105	12 095	15 561	16 040	2 862	2 534	2 563	2 403	2 585	1 581
Electrical energy	694	998	874	1 201	1 889	2 161	340	309	493	535	363	520
<b>5. TOTAL EXPORTS</b>												
<b>Total</b>	<b>12 702</b>	<b>15 659</b>	<b>15 190</b>	<b>13 160</b>	<b>11 063</b>	<b>12 624</b>	<b>81 693</b>	<b>76 417</b>	<b>74 895</b>	<b>81 117</b>	<b>81 222</b>	<b>83 189</b>
primary sources	—	550	538	257	119	776	39 518	35 312	28 058	29 323	28 702	31 159
derived products	12 702	15 109	14 652	12 903	10 944	11 848	42 175	41 105	46 837	51 794	52 520	52 030
Hard coal and patent fuel	—	—	—	—	—	—	379	417	316	506	775	907
Coke	509	511	344	141	351	272	391	383	374	467	625	598
Lignite, peat and derived products	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	1	—
Crude oil	—	550	538	257	119	776	23	377	122	241	525	1 464
Petroleum products	12 022	14 429	14 048	12 514	10 500	11 453	41 417	40 402	46 217	51 191	51 831	51 353
Natural gas	—	—	—	—	—	—	39 116	34 518	27 620	28 576	27 402	28 788
Electrical energy	171	169	260	248	93	123	367	320	246	135	63	79
<b>7. GROSS INLAND CONSUMPTION</b>												
<b>Total</b>	<b>134 439</b>	<b>132 971</b>	<b>127 182</b>	<b>126 509</b>	<b>129 325</b>	<b>132 069</b>	<b>65 020</b>	<b>60 664</b>	<b>56 719</b>	<b>57 621</b>	<b>60 196</b>	<b>61 179</b>
Hard coal (¹)	11 164	12 328	12 952	12 089	13 606	14 288	4 095	3 749	5 189	5 055	6 594	6 446
Lignite and peat (¹)	354	354	348	305	330	333	—	—	14	13	68	69
Crude oil (¹)	92 870	90 768	83 563	83 154	79 117	80 479	29 141	26 777	22 697	21 854	21 398	20 839
Natural gas	22 728	21 933	21 987	22 541	26 527	27 196	30 417	28 923	27 391	29 164	30 820	32 325
Other fuels	156	187	160	162	159	131	319	284	200	230	80	82
Nuclear and geothermal heat	2 754	2 872	3 993	3 741	4 142	4 071	1 075	942	981	905	936	977
Electrical energy	4 413	4 529	4 179	4 517	5 444	5 571	-27	-11	247	400	300	441
<b>8. TRANSFORMATION INPUT</b>												
<b>Total</b>	<b>137 858</b>	<b>133 457</b>	<b>129 466</b>	<b>121 008</b>	<b>118 080</b>	<b>115 252</b>	<b>67 907</b>	<b>57 494</b>	<b>55 971</b>	<b>59 604</b>	<b>64 854</b>	<b>60 040</b>
primary sources	113 109	109 536	106 845	99 361	99 701	96 709	61 661	51 118	52 128	57 596	63 126	58 211
derived products	24 749	23 921	22 621	21 647	18 379	18 543	6 246	6 376	3 843	2 008	1 728	1 829
Hard coal	11 258	11 635	11 794	11 056	12 139	13 147	3 708	3 786	5 080	4 993	5 864	6 040
Coke	1 519	1 555	1 458	1 280	1 588	1 631	642	675	495	523	684	694
Lignite and peat	321	304	316	290	304	317	—	—	—	3	—	—
Crude oil	96 178	92 265	87 514	80 781	77 279	73 588	50 971	41 108	40 110	44 123	48 184	43 064
Petroleum products	22 468	21 568	20 373	19 670	16 060	16 175	5 255	5 356	3 032	1 146	617	614
Natural gas	2 441	2 272	3 068	3 331	5 678	5 455	5 588	4 998	5 757	7 342	8 062	8 046
Derived gases	762	798	790	697	731	737	349	345	316	339	427	521
Nuclear and geothermal heat	2 754	2 872	3 993	3 741	4 142	4 071	1 075	942	981	905	936	977
Other products	157	188	160	162	159	131	319	284	200	230	80	84

(¹) Including the balance of foreign trade and stock changes of derived products.

# Bilan « Énergie finale »

## Principaux agrégats par produits

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1 000 tep
<b>BELGIQUE/BELGIË</b>						<b>LUXEMBOURG</b>						<b>1. PRODUCTION DE SOURCES PRIMAIRES</b>
7 322	7 327	8 532	10 386	11 174	12 862	22	25	31	32	33	32	Total
4 099	4 035	4 597	4 126	4 013	3 958	—	—	—	—	—	—	Houille
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Lignite et tourbe
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Pétrole brut
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Produits pétroliers primaires
33	27	26	16	32	34	—	—	—	—	—	—	Gaz naturel
45	43	39	94	99	142	14	16	24	24	25	25	Autres combustibles
3 121	3 189	3 841	6 121	7 000	8 704	—	—	—	—	—	—	Chaleur nucléaire
24	33	29	29	30	24	8	9	7	8	8	7	Énergie électrique primaire
												<b>3. IMPORTATIONS TOTALES</b>
60 643	54 554	52 449	48 986	49 627	46 701	3 677	3 151	3 004	2 840	3 034	3 159	Total
49 122	43 851	39 206	35 337	37 072	34 113	674	527	467	375	408	440	sources primaires
11 521	10 703	13 243	13 649	12 555	12 588	3 003	2 624	2 537	2 465	2 626	2 719	produits dérivés
6 873	6 745	6 978	5 071	6 318	6 249	251	205	196	116	130	138	Houille et agglomérés
858	773	365	302	563	434	1 560	1 225	1 145	1 110	1 286	1 261	Coke
67	79	93	52	71	101	32	28	26	23	11	19	Lignite, tourbe et dérivés
33 420	28 937	25 299	23 127	23 441	20 622	—	—	—	—	—	—	Pétrole brut
9 992	9 297	12 345	12 908	11 502	11 536	1 148	1 076	1 059	1 016	1 001	1 096	Produits pétroliers
8 893	8 233	6 971	7 179	7 349	7 286	424	324	273	260	279	303	Gaz naturel
540	490	398	347	383	473	262	293	305	315	327	342	Énergie électrique
												<b>5. EXPORTATIONS TOTALES</b>
19 395	18 738	17 025	17 351	18 025	14 710	66	67	56	53	49	59	Total
392	659	994	600	1 223	887	—	—	—	—	—	—	sources primaires
19 003	18 079	16 031	16 751	16 802	13 823	66	67	56	53	49	59	produits dérivés
370	584	516	475	778	724	—	—	—	—	—	—	Houille et agglomérés
522	559	325	416	597	577	—	—	—	—	—	—	Coke
—	—	1	—	1	2	—	—	—	—	—	—	Lignite, tourbe et dérivés
38	86	486	132	455	166	—	—	—	—	—	—	Pétrole brut
17 698	17 056	15 326	15 953	15 838	12 764	48	26	21	21	17	22	Produits pétroliers
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gaz naturel
767	453	371	375	356	477	18	41	35	32	32	37	Énergie électrique
												<b>7. CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE</b>
45 736	43 333	41 330	40 344	41 853	43 444	3 628	3 167	2 980	2 844	3 026	3 115	Total
10 905	11 115	10 895	9 315	10 255	9 701	1 807	1 481	1 343	1 248	1 419	1 399	Houille <sup>(1)</sup>
67	79	92	52	70	99	32	28	26	23	11	19	Lignite et tourbe <sup>(1)</sup>
22 890	20 619	19 622	17 641	17 024	17 450	1 099	1 057	1 037	998	989	1 057	Pétrole brut <sup>(1)</sup>
8 911	8 218	6 785	7 120	7 348	7 328	424	324	273	260	279	303	Gaz naturel
45	43	39	94	99	142	14	16	24	24	25	25	Autres combustibles
3 121	3 189	3 841	6 121	7 000	8 704	—	—	—	—	—	—	Chaleur nucléaire
-203	70	56	1	57	20	252	261	277	291	303	312	Énergie électrique
												<b>8. ENTRÉES EN TRANSFORMATION</b>
53 018	47 993	42 661	41 417	43 282	40 897	747	607	516	500	592	562	Total
46 834	42 700	38 199	38 235	40 362	38 200	89	68	43	44	47	38	sources primaires
6 184	5 293	4 462	3 182	2 920	2 697	658	539	473	456	545	524	produits dérivés
8 606	8 912	8 903	7 908	9 294	8 262	8	23	18	15	18	12	Houille
1 334	1 297	988	982	1 159	1 082	490	402	363	369	442	416	Coke
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Lignite et tourbe
33 469	29 277	24 905	23 188	23 218	20 516	—	—	—	—	—	—	Pétrole brut
4 116	3 188	2 888	1 658	1 069	954	23	23	28	13	6	5	Produits pétroliers
1 586	1 275	507	921	748	574	67	29	1	5	4	1	Gaz naturel
734	808	586	542	692	661	145	114	82	74	97	103	Gaz dérivés
3 121	3 189	3 841	6 121	7 000	8 704	—	—	—	—	—	—	Chaleur nucléaire
52	47	43	97	102	144	14	16	24	24	25	25	Autres produits

(<sup>1</sup>) Y compris solde du commerce extérieur et mouvement des stocks des produits dérivés.

**Balance-sheet 'Energy supplied'**  
Principal aggregates by products

1 000 toe	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
9. TRANSFORMATION OUTPUT												
ITALIA						NEDERLAND						
Total	116 011	111 793	107 127	99 591	96 289	93 047	59 298	49 309	47 820	51 658	56 689	51 887
Patent fuel	—	—	—	7	—	—	—	—	—	—	—	—
Coke	5 625	5 494	5 222	4 419	4 726	5 044	1 671	1 526	1 652	1 502	1 855	2 014
Tar, pitch, benzol	300	276	261	236	252	269	85	77	84	88	108	117
Brown coal and peat briquettes	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products	94 936	91 104	86 456	80 065	76 210	72 495	50 615	40 856	39 757	43 819	47 896	42 808
Derived gases	3 264	3 232	3 119	2 941	3 301	3 103	1 133	1 129	995	959	1 231	1 284
Derived heat	—	—	—	—	—	—	222	213	146	161	201	253
Derived electrical energy	11 886	11 687	12 069	11 923	11 800	12 136	5 572	5 508	5 186	5 129	5 398	5 411
15. FINAL ENERGY CONSUPTION												
Total	96 560	94 670	92 351	89 749	92 889	93 044	43 349	41 365	38 737	38 504	41 210	42 248
Hard coal	567	871	1 399	1 113	1 390	1 404	191	174	271	205	767	958
Lignite and peat	16	22	14	—	12	16	—	—	—	—	—	—
Natural gas	17 854	17 609	17 224	17 535	18 754	19 577	22 530	21 655	20 107	19 870	20 743	21 978
Patent fuel	5	5	—	7	—	—	4	1	2	6	3	5
Coke	3 453	3 546	3 308	2 888	3 097	3 066	915	987	1 032	929	1 081	1 000
Brown coal briquettes	26	29	18	15	15	—	—	—	11	10	68	75
Motor spirit	12 906	12 801	12 747	12 363	12 316	12 477	4 056	3 877	3 821	3 778	3 802	3 694
Gas, diesel oil	23 619	23 428	24 237	23 993	24 332	25 486	5 246	4 748	4 158	4 225	4 317	4 214
Residual fuel oil	16 517	15 038	12 186	10 386	10 052	7 653	1 595	977	617	401	389	173
Other petroleum products	6 199	5 935	5 744	6 150	6 402	6 757	3 376	3 551	3 499	3 769	4 128	4 087
Derived gases	1 612	1 680	1 576	1 462	1 810	1 639	284	294	236	215	584	527
Derived heat	—	—	—	—	—	—	222	213	146	161	201	253
Electrical energy	13 786	13 706	13 898	13 837	14 619	14 969	4 930	4 888	4 837	4 935	5 127	5 284
15.1. FINAL ENERGY CONSUMPTION OF THE 'INDUSTRY' BRANCH												
Total	38 058	36 216	32 818	30 636	32 445	30 239	13 551	13 285	12 227	11 697	13 591	13 728
Hard coal and patent fuel	411	723	1 270	1 031	1 316	1 330	127	117	221	180	745	931
Coke	3 276	3 434	3 170	2 810	3 019	2 981	914	980	1 024	921	1 080	1 000
Lignite, peat and derived products	16	22	14	—	12	16	—	—	—	—	62	66
Residual fuel oil	13 437	11 983	9 657	8 227	7 902	6 029	1 343	565	365	263	261	163
Other petroleum products	2 530	2 336	1 988	2 387	2 728	2 697	1 697	1 905	1 368	1 253	1 444	1 581
Natural gas	9 130	8 647	7 949	7 696	8 167	7 810	6 713	6 978	6 707	6 395	6 818	6 777
Derived gases	1 176	1 268	1 155	1 022	1 394	1 390	284	294	236	215	584	527
Derived heat	—	—	—	—	—	—	44	43	29	161	201	253
Electrical energy	8 082	7 803	7 615	7 463	7 907	7 986	2 429	2 403	2 277	2 309	2 396	2 430
15.2 FINAL ENERGY CONSUMPTION OF THE 'TRANSPORTATION' SECTOR												
Total	24 611	25 350	27 843	25 720	26 528	27 751	8 580	8 598	8 326	8 600	9 181	8 803
Hard coal and derived products	2	—	—	—	—	—	—	—	—	1	1	2
Motor spirit	12 698	12 611	12 558	12 088	12 061	12 277	4 056	3 877	3 821	3 776	3 798	3 567
Gas, diesel oil	8 957	9 570	11 886	10 207	11 050	12 003	2 626	2 824	2 445	2 685	3 208	3 023
Other petroleum products	2 312	2 538	2 754	2 777	2 748	2 814	1 814	1 810	1 970	2 047	2 081	2 116
Natural gas	255	256	259	257	255	239	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	387	375	386	391	414	418	84	87	90	91	93	95
15.3. FINAL ENERGY CONSUMPTION OF THE SECTOR 'HOUSEHOLDS, ETC.'												
Total	33 891	33 104	31 690	33 393	33 916	35 054	21 218	19 482	18 184	18 207	18 438	19 717
Hard coal and derived products	336	265	267	167	152	159	69	65	60	38	25	30
Lignite, peat and derived products	26	29	18	15	15	—	—	—	11	10	6	9
Gas, diesel oil	13 849	13 122	11 706	13 177	12 770	13 134	2 169	1 524	1 397	1 421	867	871
Other petroleum products	5 458	5 042	4 365	4 029	3 933	3 419	568	648	729	728	977	847
Natural gas	8 469	8 706	9 016	9 582	10 332	11 528	15 817	14 677	13 400	13 475	13 925	15 201
Derived gases	436	412	421	440	416	249	—	—	—	—	—	—
Derived heat	—	—	—	—	—	—	178	170	117	—	—	—
Electrical energy	5 317	5 528	5 897	5 983	6 298	6 565	2 417	2 398	2 470	2 535	2 638	2 759



# Bilan « Énergie finale »

## Principaux agrégats par produits

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1 000 tep
BELGIQUE/BELGIË						LUXEMBOURG						9. SORTIES DE TRANSFORMATION
44 886	40 164	34 823	33 248	34 153	31 732	560	456	403	402	481	454	Total
57	38	35	34	24	21	—	—	—	—	—	—	Agglomérés de houille
4 117	4 087	3 551	3 476	4 034	4 060	—	—	—	—	—	—	Coke
196	194	168	150	174	175	—	—	—	—	—	—	Goudron, brai, benzol
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Briquettes de lignite et de tourbe
33 281	28 950	24 649	23 047	22 942	20 394	—	—	—	—	—	—	Produits pétroliers
2 301	2 269	1 831	1 833	2 146	2 049	489	401	364	369	442	416	Gaz dérivés
393	355	320	277	247	221	—	—	—	—	—	—	Chaleur dérivée
4 541	4 271	4 269	4 431	4 586	4 812	71	55	39	33	39	38	Énergie électrique dérivée
												15. CONSOMMATION FINALE ÉNERGÉTIQUE
31 964	29 506	27 687	26 760	27 494	28 678	3 363	2 941	2 801	2 675	2 857	2 946	Total
1 867	1 601	1 381	1 175	1 246	1 298	236	196	170	114	114	124	Houille
—	—	18	19	37	53	—	—	—	—	—	—	Lignite et tourbe
6 702	6 114	5 616	5 510	5 825	6 074	349	294	270	250	270	301	Agglomérés de houille
105	91	87	86	97	114	1	2	2	1	1	1	Coke
3 117	2 983	2 532	2 521	2 832	2 831	1 071	859	791	752	844	845	Briquettes de lignite
67	80	75	33	32	46	31	28	26	23	11	19	Essence moteur
3 102	2 860	2 808	2 713	2 727	2 632	300	327	326	311	308	318	Gas-oil et fuel-oil fluide
8 483	7 796	7 164	6 802	6 935	7 703	534	499	492	494	490	528	Fuel-oil résiduel
2 255	1 865	2 199	1 805	1 492	1 521	103	74	74	58	60	76	Autres produits pétroliers
1 086	1 075	974	1 142	1 092	1 129	92	88	80	79	98	102	Gaz naturel
1 056	951	797	857	927	892	345	287	281	295	345	313	Gaz dérivés
393	356	320	276	247	221	—	—	—	—	—	—	Chaleur dérivée
3 731	3 734	3 716	3 821	4 005	4 164	301	287	289	298	316	319	Énergie électrique
												15.1. CONSOMMATION FINALE ÉNERGÉTIQUE DE LA BRANCHE «INDUSTRIE»
13 033	11 791	10 711	10 117	10 540	10 345	2 277	1 840	1 697	1 583	1 766	1 761	Total
923	779	507	363	411	352	232	192	165	111	113	122	Houille et agglomérés
3 095	2 957	2 507	2 495	2 796	2 776	1 070	856	785	749	842	843	Lignite, tourbe et dérivés
45	54	62	19	37	53	13	3	2	—	—	—	Coke
1 780	1 589	1 864	1 533	1 275	1 395	89	72	67	54	59	73	Fuel-oil résiduel
652	652	598	628	522	390	78	71	62	56	56	55	Autres produits pétroliers
3 067	2 464	2 112	1 958	2 211	2 091	245	173	148	124	142	148	Gaz naturel
1 055	950	796	856	926	891	345	287	281	295	345	313	Gaz dérivés
356	322	288	244	214	188	—	—	—	—	—	—	Chaleur dérivée
2 060	2 024	1 977	2 021	2 148	2 209	205	186	187	194	209	207	Énergie électrique
												15.2. CONSOMMATION FINALE ÉNERGÉTIQUE DU SECTEUR «TRANSPORTS»
5 797	5 665	5 790	5 840	5 893	6 061	495	544	539	532	558	598	Total
1	2	1	1	2	—	—	—	—	—	—	—	Houille et dérivés
3 097	2 856	2 805	2 709	2 724	2 631	296	324	323	311	308	318	Essences moteur
2 072	2 123	2 275	2 362	2 442	2 669	123	149	152	156	168	195	Gas-oil et fuel-oil fluide
544	598	621	680	630	659	72	67	60	61	78	82	Autres produits pétroliers
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gaz naturel
83	86	88	88	95	102	4	4	4	4	4	3	Énergie électrique
												15.3. CONSOMMATION FINALE ÉNERGÉTIQUE DU SECTEUR «FOYERS DOMESTIQUES, ETC.»
13 134	12 050	11 186	10 803	11 061	12 272	591	557	565	560	533	587	Total
1 070	937	985	923	966	1 115	6	9	13	7	4	5	Houille et dérivés
22	26	31	33	32	46	18	25	24	23	11	19	Lignite, tourbe et dérivés
5 825	5 066	4 333	3 978	4 057	4 688	347	292	289	291	276	288	Gas-oil et fuel-oil fluide
956	712	649	572	596	553	24	13	19	13	11	13	Autres produits pétroliers
3 635	3 650	3 504	3 552	3 614	3 983	104	121	122	126	128	153	Gaz naturel
1	1	1	1	1	1	—	—	—	—	—	—	Gaz dérivés
37	34	32	32	33	33	—	—	—	—	—	—	Chaleur dérivée
1 588	1 624	1 651	1 712	1 762	1 853	92	97	98	100	103	109	Énergie électrique

# Balance-sheet 'Energy supplied'

## Principal aggregates by products

1 000 toe	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
<b>1. PRODUCTION OF PRIMARY SOURCES</b>												
	<b>UNITED KINGDOM</b>						<b>IRELAND</b>					
<b>Total</b>	<b>195 098</b>	<b>205 968</b>	<b>219 646</b>	<b>231 556</b>	<b>203 825</b>	<b>235 154</b>	<b>1 650</b>	<b>2 157</b>	<b>2 711</b>	<b>2 883</b>	<b>3 948</b>	<b>2 779</b>
Hard coal	73 799	73 649	70 831	67 855	28 995	53 131	33	35	31	38	36	29
Lignite and peat	—	—	—	—	—	—	808	926	953	1 002	1 966	736
Crude oil	78 601	88 871	102 068	113 421	123 822	125 185	—	—	—	—	—	—
Primary petroleum products	1 062	1 205	2 551	3 597	4 458	4 784	—	—	—	—	—	—
Natural gas	30 887	31 253	31 765	32 754	32 019	35 721	737	1 122	1 658	1 776	1 887	1 943
Other fuels	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Nuclear and geothermal heat	10 411	10 613	12 039	13 537	14 187	15 981	—	—	—	—	—	—
Primary electrical energy	338	377	392	392	344	352	72	74	69	67	59	71
<b>3. TOTAL IMPORTS</b>												
<b>Total</b>	<b>70 220</b>	<b>59 173</b>	<b>58 329</b>	<b>53 642</b>	<b>73 846</b>	<b>69 482</b>	<b>6 761</b>	<b>5 895</b>	<b>5 385</b>	<b>5 367</b>	<b>5 285</b>	<b>5 934</b>
<i>primary sources</i>	<i>60 764</i>	<i>49 601</i>	<i>45 599</i>	<i>43 299</i>	<i>50 086</i>	<i>56 031</i>	<i>2 866</i>	<i>1 552</i>	<i>1 395</i>	<i>2 125</i>	<i>2 147</i>	<i>2 633</i>
<i>derived products</i>	<i>9 456</i>	<i>9 572</i>	<i>12 730</i>	<i>10 343</i>	<i>23 760</i>	<i>13 431</i>	<i>3 895</i>	<i>4 343</i>	<i>3 990</i>	<i>3 242</i>	<i>3 138</i>	<i>3 301</i>
Hard coal and patent fuel	5 053	2 973	2 696	3 045	6 199	8 761	821	884	848	948	935	1 282
Coke	2	18	282	483	1 280	156	5	5	6	5	5	5
Lignite, peat and derived products	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Crude oil	46 821	37 086	34 060	30 680	32 647	36 006	2 045	668	547	1 177	1 221	1 358
Petroleum products	9 343	9 480	12 391	9 800	22 371	13 154	3 890	4 338	3 984	3 237	3 124	3 289
Natural gas	8 999	9 616	8 900	9 634	11 349	11 385	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>5. TOTAL EXPORTS</b>												
<b>Total</b>	<b>57 501</b>	<b>71 717</b>	<b>80 456</b>	<b>88 489</b>	<b>95 743</b>	<b>101 388</b>	<b>226</b>	<b>93</b>	<b>99</b>	<b>406</b>	<b>488</b>	<b>605</b>
<i>primary sources</i>	<i>42 204</i>	<i>59 009</i>	<i>65 852</i>	<i>73 254</i>	<i>81 063</i>	<i>83 295</i>	<i>29</i>	<i>7</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>17</i>	<i>118</i>
<i>derived products</i>	<i>15 297</i>	<i>13 708</i>	<i>14 604</i>	<i>15 235</i>	<i>14 680</i>	<i>18 091</i>	<i>197</i>	<i>86</i>	<i>96</i>	<i>402</i>	<i>471</i>	<i>487</i>
Hard coal and patent fuel	2 427	6 017	4 578	3 868	1 491	1 549	28	6	2	3	16	11
Coke	861	998	964	417	169	792	4	1	—	—	—	—
Lignite, peat and derived products	—	—	—	—	—	—	1	2	3	4	9	12
Crude oil	39 780	51 992	61 274	69 386	79 572	81 746	—	—	—	—	—	105
Petroleum products	14 431	12 710	13 640	14 818	14 511	17 299	193	84	94	399	463	477
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>7. GROSS INLAND CONSUMPTION</b>												
<b>Total</b>	<b>199 892</b>	<b>194 447</b>	<b>193 933</b>	<b>193 619</b>	<b>192 259</b>	<b>203 727</b>	<b>8 111</b>	<b>7 952</b>	<b>8 094</b>	<b>7 970</b>	<b>8 312</b>	<b>8 764</b>
Hard coal (¹)	69 879	68 911	64 555	65 388	46 786	62 765	797	881	891	986	1 002	1 059
Lignite and peat (¹)	—	—	—	—	—	—	881	791	893	930	1 465	1 527
Crude oil (¹)	79 378	73 677	76 282	71 914	87 574	77 523	5 624	5 084	4 583	4 211	3 899	4 161
Natural gas	39 886	40 869	40 665	42 388	43 368	47 106	737	1 122	1 658	1 776	1 887	1 946
Other fuels	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Nuclear and geothermal heat	10 411	10 613	12 039	13 537	14 187	15 981	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	338	377	392	392	344	352	72	74	69	67	59	71
<b>8. TRANSFORMATION INPUT</b>												
<b>Total</b>	<b>165 280</b>	<b>154 742</b>	<b>150 231</b>	<b>151 705</b>	<b>154 199</b>	<b>160 088</b>	<b>4 720</b>	<b>3 367</b>	<b>3 411</b>	<b>3 964</b>	<b>4 056</b>	<b>4 281</b>
<i>primary sources</i>	<i>145 150</i>	<i>135 693</i>	<i>129 099</i>	<i>130 514</i>	<i>116 126</i>	<i>146 434</i>	<i>3 208</i>	<i>2 241</i>	<i>2 653</i>	<i>3 409</i>	<i>3 540</i>	<i>3 737</i>
<i>derived products</i>	<i>20 130</i>	<i>19 049</i>	<i>21 132</i>	<i>21 191</i>	<i>38 073</i>	<i>13 654</i>	<i>1 512</i>	<i>1 126</i>	<i>758</i>	<i>555</i>	<i>516</i>	<i>544</i>
Hard coal	60 020	58 960	54 039	54 771	37 621	51 434	24	16	21	25	18	53
Coke	1 112	1 458	1 270	1 331	1 330	1 390	—	—	—	—	—	—
Lignite and peat	—	—	—	—	—	—	770	721	798	819	937	1 020
Crude oil	84 575	76 325	74 684	75 386	77 816	78 271	2 030	735	500	1 189	1 240	1 342
Petroleum products	8 400	6 744	7 627	6 100	22 206	11 811	1 512	1 126	758	555	516	544
Natural gas	555	408	376	357	689	748	384	769	1 334	1 376	1 345	1 322
Derived gases	207	234	196	223	350	453	—	—	—	—	—	—
Nuclear and geothermal heat	10 411	10 613	12 039	13 537	14 187	15 981	—	—	—	—	—	—
Other products	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

(¹) Including the balance of foreign trade and stock changes of derived products.

# Bilan « Énergie finale »

## Principaux agrégats par produits

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1 000 tep
DANMARK						Ελλάδα						1. PRODUCTION DE SOURCES PRIMAIRES
302	767	1 700	2 177	2 543	3 897	3 148	3 906	4 829	5 362	5 966	6 471	Total
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Houille
—	—	—	—	—	—	2 829	3 398	3 424	3 847	4 323	4 838	Lignite et tourbe
299	764	1 698	2 172	2 332	2 919	—	195	1 024	1 234	1 314	1 310	Pétrole brut
—	—	—	—	—	—	—	—	—	11	7	11	Produits pétroliers primaires
—	—	—	—	204	970	—	—	75	69	76	71	Gaz naturel
—	—	—	—	—	—	26	20	—	—	—	—	Autres combustibles
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Chaleur nucléaire
3	3	2	5	7	8	293	293	306	201	246	241	Énergie électrique primaire
												3. IMPORTATIONS TOTALES
21 110	19 198	17 680	17 576	17 872	19 498	24 102	22 246	19 467	17 255	16 618	16 480	Total
12 648	12 287	10 878	11 424	11 838	12 782	17 985	18 566	14 908	13 011	13 279	12 630	sources primaires
8 462	6 911	6 802	6 152	6 034	6 716	6 117	3 680	4 559	4 244	3 339	3 850	produits dérivés
5 918	6 369	5 805	5 346	5 939	7 668	372	201	353	852	1 126	1 342	Houille et agglomérés
74	49	58	37	42	52	23	22	42	27	31	36	Coke
—	—	—	20	19	—	—	—	—	—	—	—	Lignite, tourbe et dérivés
6 751	5 927	5 073	6 078	5 866	5 115	17 613	18 365	14 555	12 159	12 153	11 288	Pétrole brut
8 197	6 177	6 364	5 396	5 367	6 392	6 038	3 624	4 451	4 052	3 085	3 732	Produits pétroliers
—	—	—	—	33	—	—	—	—	—	—	—	Gaz naturel
170	676	380	699	606	271	56	34	66	165	223	82	Énergie électrique
												5. EXPORTATIONS TOTALES
2 062	1 760	2 142	3 330	3 488	3 990	10 549	10 010	8 717	6 358	5 372	4 671	Total
449	253	763	1 155	1 083	1 525	3 157	2 274	868	56	760	901	sources primaires
1 613	1 507	1 379	2 175	2 405	2 465	7 392	7 736	7 849	6 302	4 612	3 770	produits dérivés
—	—	—	—	42	43	—	—	—	—	30	150	Houille et agglomérés
35	25	29	22	1	1	—	—	—	—	—	—	Coke
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Lignite, tourbe et dérivés
449	253	763	1 155	919	1 086	3 157	2 274	868	56	730	751	Pétrole brut
1 302	1 281	1 144	1 815	2 218	2 232	7 389	7 728	7 845	6 299	4 609	3 752	Produits pétroliers
—	—	—	—	122	396	—	—	—	—	—	—	Gaz naturel
276	201	206	338	186	232	3	8	4	3	3	18	Énergie électrique
												7. CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE
18 905	16 840	16 941	16 214	16 481	18 629	15 096	14 760	15 204	15 862	16 179	17 472	Total
5 777	4 874	5 801	5 454	5 658	7 355	389	194	385	822	1 122	1 188	Houille (1)
—	—	—	20	19	—	2 767	3 368	3 424	3 942	4 109	4 893	Lignite et tourbe (1)
13 231	11 488	10 964	10 374	10 279	10 660	11 558	10 859	10 952	10 666	10 406	11 015	Pétrole brut (1)
—	—	—	—	98	567	—	—	75	69	76	71	Gaz naturel
—	—	—	—	—	—	26	20	—	—	—	—	Autres combustibles
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Chaleur nucléaire
103	478	176	366	427	47	346	319	368	363	466	305	Énergie électrique
												8. ENTRÉES EN TRANSFORMATION
13 435	11 344	11 972	12 542	12 992	14 050	19 204	20 812	19 913	19 521	18 418	18 653	Total
12 136	10 598	11 410	12 192	12 684	13 683	17 105	19 115	18 358	18 013	16 786	17 018	sources primaires
1 299	746	562	350	308	367	2 099	1 697	1 555	1 508	1 632	1 635	produits dérivés
5 454	4 322	5 337	5 182	5 267	6 494	281	58	12	151	273	191	Houille
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Coke
—	—	—	—	—	—	2 607	3 216	3 256	3 757	3 786	4 664	Lignite et tourbe
6 682	6 276	6 073	7 010	7 397	7 049	14 191	15 821	15 090	14 105	12 727	12 163	Pétrole brut
1 299	746	562	350	308	367	2 099	1 697	1 555	1 508	1 632	1 635	Produits pétroliers
—	—	—	—	20	140	—	—	—	—	—	—	Gaz naturel
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gaz dérivés
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Chaleur nucléaire
—	—	—	—	—	—	26	20	—	—	—	—	Autres produits

(1) Y compris solde du commerce extérieur et mouvement des stocks des produits dérivés.

# Balance-sheet 'Energy supplied'

## Principal aggregates by products

1 000 toe	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
-----------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

### 9. TRANSFORMATION OUTPUT

#### UNITED KINGDOM

#### IRELAND

	118 610	109 196	106 536	107 572	108 703	113 018	3 084	1 787	1 566	2 281	2 361	2 506
Total	593	625	588	513	109	424	—	—	—	—	—	—
Patent fuel	6 847	6 167	5 934	5 809	4 753	6 314	—	—	—	—	—	—
Coke	609	531	510	549	441	585	—	—	—	—	—	—
Tar, pitch, benzol	—	—	—	—	—	—	151	152	181	199	183	217
Brown coal and peat briquettes	83 739	75 443	73 859	74 720	77 196	77 882	2 017	730	482	1 159	1 211	1 302
Petroleum products	2 631	2 881	2 586	2 637	2 416	2 877	80	74	67	63	60	49
Derived gases	132	131	88	41	15	12	—	—	—	—	—	—
Derived heat	24 059	23 418	22 971	23 303	23 773	24 924	836	831	836	860	907	938
Derived electrical energy												

### 15. FINAL ENERGY CONSUMPTION

	126 626	123 205	122 355	120 723	119 346	125 867	5 728	5 642	5 430	5 380	5 747	6 118
Total	10 806	10 080	10 220	9 978	8 430	10 667	772	861	869	953	962	1 017
Hard coal	—	—	—	—	—	—	122	72	106	134	535	496
Lignite and peat	33 237	33 278	33 319	33 962	34 605	37 420	—	—	—	44	145	243
Natural gas	673	623	616	624	223	498	—	—	—	—	9	7
Patent fuel	3 949	4 861	4 547	4 385	3 954	4 785	1	3	6	5	5	5
Coke	—	—	—	—	—	—	154	148	187	177	176	228
Brown coal briquettes	20 162	19 705	20 255	20 590	21 284	21 471	1 071	1 073	1 038	979	931	885
Motor spirit	17 256	16 346	16 178	15 262	15 269	15 657	1 269	1 253	1 214	1 179	1 213	1 310
Gas, diesel oil	10 715	9 057	8 357	7 275	6 335	4 894	1 045	955	739	657	493	543
Residual fuel oil	8 359	7 806	8 077	7 581	7 842	8 159	484	479	475	436	425	501
Other petroleum products	1 283	1 628	1 441	1 511	1 323	1 447	71	66	59	55	52	44
Derived gases	132	131	88	41	15	12	—	—	—	—	—	—
Derived heat	20 022	19 690	19 257	19 514	20 066	20 857	739	732	737	761	796	839
Electrical energy												

### 15.1. FINAL ENERGY CONSUMPTION OF THE 'INDUSTRY' BRANCH

	37 383	35 348	34 239	32 836	31 171	31 940	1 620	1 577	1 425	1 567	1 478	1 736
Total	3 476	2 974	3 204	3 425	2 887	3 677	94	131	152	198	227	228
Hard coal and patent fuel	2 390	3 413	2 866	3 040	2 943	3 140	1	3	6	5	5	5
Coke	—	—	—	—	—	—	2	5	5	9	9	21
Lignite, peat and derived products	8 284	6 736	6 079	5 143	4 102	3 077	922	843	683	576	411	444
Residual fuel oil	5 117	4 834	5 236	4 211	3 767	3 900	308	310	301	463	388	506
Other petroleum products	9 482	8 666	8 650	8 754	9 102	9 422	—	—	—	38	132	211
Natural gas	1 224	1 578	1 396	1 475	1 289	1 413	17	16	14	5	5	12
Derived gases	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Derived heat	7 378	7 147	6 808	6 788	7 081	7 311	276	269	264	273	296	309
Electrical energy												

### 15.2. FINAL ENERGY CONSUMPTION OF THE 'TRANSPORTATION' SECTOR

	33 070	31 969	32 663	32 697	34 183	34 923	1 737	1 693	1 646	1 577	1 545	1 690
Total	44	40	38	17	1	4	—	—	—	—	—	—
Hard coal and derived products	20 162	19 705	20 255	20 590	21 284	21 471	1 071	1 073	1 038	979	931	885
Motor spirit	7 552	7 142	7 328	6 999	7 508	7 904	425	413	391	392	401	573
Gas, diesel oil	4 942	4 715	4 709	4 740	5 037	5 182	241	207	217	206	212	231
Other petroleum products	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Natural gas	370	368	333	351	353	362	—	—	—	—	1	1
Electrical energy												

### 15.3. FINAL ENERGY CONSUMPTION OF THE SECTOR 'HOUSEHOLDS, ETC.'

	56 173	55 888	55 453	55 190	53 992	59 004	2 371	2 372	2 359	2 236	2 724	2 692
Total	9 518	9 137	9 275	8 505	6 776	9 129	678	730	717	755	744	796
Hard coal and derived products	—	—	—	—	—	—	274	215	288	302	702	703
Lignite, peat and derived products	6 084	5 732	5 430	5 367	5 161	5 026	584	588	577	382	477	348
Gas, diesel oil	4 351	4 051	3 830	3 658	3 871	3 621	318	326	259	253	242	252
Other petroleum products	23 755	24 612	24 669	25 208	25 503	27 998	—	—	—	6	13	32
Natural gas	59	50	45	36	34	34	54	50	45	50	47	32
Derived gases	132	131	88	41	15	12	—	—	—	—	—	—
Derived heat	12 274	12 175	12 116	12 375	12 632	13 184	463	463	473	488	499	529
Electrical energy												

**Bilan « Énergie finale »**  
Principaux agrégats par produits

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1 000 tep
DANMARK						Ελλάδα						9. SORTIES DE TRANSFORMATION
9 877	8 870	9 004	9 847	10 306	10 676	16 074	17 518	16 727	15 880	14 590	14 247	Total
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Agglomérés de houille
42	45	46	19	—	—	176	39	8	6	—	—	Coke
6	6	5	—	—	—	28	5	—	—	—	—	Goudron, brai, benzol
—	—	—	—	—	—	84	68	41	43	68	48	Briquettes de lignite et de tourbe
6 649	6 257	6 012	6 941	7 345	7 000	14 064	15 683	14 980	13 967	12 627	12 043	Produits pétroliers
115	111	98	94	95	98	67	1	3	3	7	12	Gaz dérivés
736	753	804	891	928	1 087	—	—	—	—	—	—	Chaleur dérivée
2 329	1 698	2 039	1 902	1 938	2 491	1 655	1 722	1 695	1 861	1 888	2 144	Énergie électrique dérivée
												15. CONSOMMATION FINALE ÉNERGÉTIQUE
14 645	13 242	12 925	12 555	13 024	13 957	10 601	10 249	10 689	10 926	10 939	11 607	Total
493	409	445	410	650	724	100	101	345	636	814	960	Houille
—	—	—	—	—	—	160	175	167	184	202	219	Lignite et tourbe
—	—	—	—	86	423	—	—	—	—	—	—	Agglomérés de houille
18	7	—	—	—	1	—	—	—	—	—	—	Coke
72	55	57	54	52	47	175	69	31	42	42	38	Briquettes de lignite
—	—	—	20	18	—	84	68	41	43	68	48	Essence moteur
1 595	1 519	1 499	1 516	1 573	1 613	1 459	1 521	1 598	1 657	1 766	1 894	Gas-oil et fuel-oil fluide
5 656	4 957	4 787	4 656	4 780	5 185	2 943	2 871	3 222	3 301	3 205	3 604	Fuel-oil résiduel
3 099	2 630	2 304	2 069	1 919	1 704	2 586	2 377	2 130	1 874	1 508	1 373	Autres produits pétroliers
990	916	1 010	898	878	893	1 346	1 350	1 422	1 333	1 342	1 413	Gaz naturel
106	104	89	88	90	93	37	1	2	3	7	8	Gaz dérivés
736	753	804	891	928	1 087	—	—	—	—	—	—	Chaleur dérivée
1 880	1 892	1 930	1 953	2 050	2 187	1 711	1 716	1 731	1 853	1 976	2 050	Énergie électrique
												15.1. CONSOMMATION FINALE ÉNERGÉTIQUE DE LA BRANCHE 'INDUSTRIE'
3 136	2 646	2 406	2 159	2 429	2 602	3 910	3 602	3 641	3 681	3 744	3 573	Total
486	377	279	215	316	291	97	89	342	633	811	955	Houille et agglomérés
50	30	29	26	25	25	170	64	27	35	41	35	Lignite, tourbe et dérivés
—	—	—	—	—	—	211	215	180	197	231	221	Coke
1 246	981	813	773	803	753	2 292	2 107	1 913	1 604	1 390	1 095	Fuel-oil résiduel
863	727	730	569	651	743	274	324	326	301	307	314	Autres produits pétroliers
—	—	—	—	13	124	—	—	—	—	—	—	Gaz naturel
10	8	8	8	11	7	34	—	—	—	4	6	Gaz dérivés
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Chaleur dérivée
481	523	547	568	610	659	832	803	853	911	960	947	Énergie électrique
												15.2. CONSOMMATION FINALE ÉNERGÉTIQUE DU SECTEUR «TRANSPORTS»
3 148	3 056	3 182	3 229	3 370	3 634	3 927	3 971	4 095	4 312	4 071	4 675	Total
—	—	—	—	—	—	2	1	1	1	1	2	Houille et dérivés
1 545	1 477	1 462	1 466	1 511	1 570	1 406	1 465	1 542	1 600	1 708	1 832	Essences moteur
887	946	1 023	1 040	1 179	1 349	1 262	1 206	1 218	1 426	1 225	1 503	Gas-oil et fuel-oil fluide
704	621	685	711	668	702	1 254	1 296	1 331	1 282	1 134	1 335	Autres produits pétroliers
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gaz naturel
12	12	12	12	12	13	3	3	3	3	3	3	Énergie électrique
												15.3. CONSOMMATION FINALE ÉNERGÉTIQUE DU SECTEUR «FOYERS DOMESTIQUES, ETC.»
8 361	7 540	7 337	7 167	7 225	7 721	2 764	2 676	2 953	2 933	3 115	3 559	Total
47	64	194	223	361	456	6	16	6	9	3	6	Houille et dérivés
—	—	—	20	18	—	33	28	28	30	39	46	Lignite, tourbe et dérivés
4 058	3 454	3 267	3 139	3 046	3 189	1 451	1 418	1 740	1 625	1 737	1 852	Gas-oil et fuel-oil fluide
2 037	1 816	1 620	1 441	1 292	1 089	395	303	302	327	320	353	Autres produits pétroliers
—	—	—	—	73	299	—	—	—	—	—	—	Gaz naturel
96	96	81	80	79	86	3	1	2	3	3	2	Gaz dérivés
736	753	804	891	928	1 087	—	—	—	—	—	—	Chaleur dérivée
1 387	1 357	1 371	1 373	1 428	1 515	876	910	875	939	1 013	1 100	Énergie électrique

**Balance-sheet 'Energy supplied'**  
Principal aggregates by products

1 000 toe	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
<div> <div>1. PRODUCTION OF PRIMARY SOURCES</div> <div> <div>ESPAÑA</div> <div>PORTUGAL</div> </div> </div>												
Total	17 781	20 393	19 492	21 350	24 901	26 532	762	503	732	841	995	1 113
Hard coal	9 053	10 334	8 144	7 991	8 506	8 950	73	71	73	76	80	98
Lignite and peat	3 058	4 197	4 896	4 923	4 863	4 666	—	—	—	—	—	—
Crude oil	1 575	1 209	1 507	2 941	2 293	2 167	—	—	—	—	—	—
Primary petroleum products	212	290	301	285	270	279	—	—	—	—	—	—
Natural gas	1	—	3	—	147	230	—	—	—	—	—	—
Other fuels	—	—	106	125	139	164	—	—	64	75	69	90
Nuclear and geothermal heat	1 341	2 476	2 270	2 760	5 976	7 375	—	—	—	—	—	—
Primary electrical energy	2 541	1 887	2 265	2 325	2 707	2 701	689	432	595	690	846	925
<div> <div>3. TOTAL IMPORTS</div> </div>												
Total	57 610	57 880	58 594	59 069	56 749	56 408	10 124	9 606	10 179	10 533	10 736	10 274
primary sources	52 557	52 171	48 998	48 267	47 399	50 955	8 508	7 777	8 068	8 137	7 878	8 029
derived products	5 053	5 709	9 596	10 802	9 350	5 453	1 616	1 829	2 111	2 396	2 858	2 245
Hard coal and patent fuel	3 975	4 932	4 557	3 664	4 176	5 001	279	219	241	342	306	831
Coke	243	218	145	155	150	111	70	35	26	25	26	108
Lignite, peat and derived products	—	2	1	128	1	62	—	—	—	—	—	—
Crude oil	46 873	45 243	42 363	42 386	41 357	43 817	8 229	7 558	7 827	7 795	7 572	7 198
Petroleum products	4 612	5 262	9 300	10 207	8 744	4 942	1 344	1 506	1 795	2 167	2 653	1 842
Natural gas	1 709	1 994	2 077	2 178	1 865	2 137	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	198	229	151	351	456	338	202	288	290	204	179	295
<div> <div>5. TOTAL EXPORTS</div> </div>												
Total	3 236	3 224	10 464	11 555	12 164	10 524	242	649	285	724	646	635
primary sources	12	5	13	3	7	72	—	—	—	—	—	—
derived products	3 224	3 219	10 451	11 552	12 157	10 452	242	649	285	724	646	635
Hard coal and patent fuel	12	5	13	3	3	1	—	—	—	—	—	—
Coke	1	—	—	18	—	8	—	—	—	—	—	—
Lignite, peat and derived products	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Crude oil	—	—	—	—	4	71	—	—	—	—	—	—
Petroleum products	2 906	2 865	10 040	11 174	11 900	10 014	197	637	251	633	529	525
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	317	354	411	360	257	430	45	12	34	91	117	110
<div> <div>7. GROSS INLAND CONSUMPTION</div> </div>												
Total	69 606	69 340	67 009	67 035	68 383	69 632	9 528	9 373	10 376	10 454	10 437	10 283
Hard coal (¹)	11 765	13 527	12 839	12 367	13 065	14 279	426	368	318	421	488	666
Lignite and peat (¹)	3 076	4 027	4 854	5 042	4 861	4 728	—	—	—	—	—	—
Crude oil (¹)	49 292	45 623	42 843	42 286	39 398	38 125	8 256	8 297	9 143	9 155	8 972	8 417
Natural gas	1 710	1 925	2 092	2 139	2 038	2 352	—	—	—	—	—	—
Other fuels	—	—	106	125	139	164	—	—	64	75	69	90
Nuclear and geothermal heat	1 341	2 476	2 270	2 760	5 976	7 375	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	2 422	1 762	2 005	2 316	2 906	2 609	846	708	851	803	908	1 110
<div> <div>8. TRANSFORMATION INPUT</div> </div>												
Total	74 670	75 285	71 522	71 261	71 233	73 884	9 471	10 104	10 158	10 667	9 834	9 449
primary sources	64 684	65 522	62 884	63 868	66 563	70 401	7 930	8 291	8 249	8 496	7 724	7 756
derived products	9 986	9 763	8 638	7 393	4 670	3 483	1 541	1 813	1 909	2 171	2 110	1 693
Hard coal	10 781	11 571	10 552	10 079	10 337	11 853	325	281	285	279	219	478
Coke	764	824	767	607	637	633	48	—	27	52	50	48
Lignite and peat	3 249	4 024	4 713	4 924	5 060	4 505	—	—	—	—	—	—
Crude oil	48 409	46 352	44 067	44 888	44 279	45 580	7 605	8 010	7 900	8 142	7 436	7 188
Petroleum products	9 031	8 743	7 668	6 662	3 881	2 663	1 466	1 793	1 867	2 084	2 040	1 629
Natural gas	904	1 099	1 176	1 092	772	922	—	—	—	—	—	—
Derived gases	191	196	203	124	152	187	27	20	15	35	20	16
Nuclear and geothermal heat	1 341	2 476	2 270	2 760	5 976	7 375	—	—	—	—	—	—
Other products	—	—	106	125	139	166	—	—	64	75	69	90

(¹) Including the balance of foreign trade and stock changes of derived products.

### Balance-sheet 'Energy supplied'

Principal aggregates by products

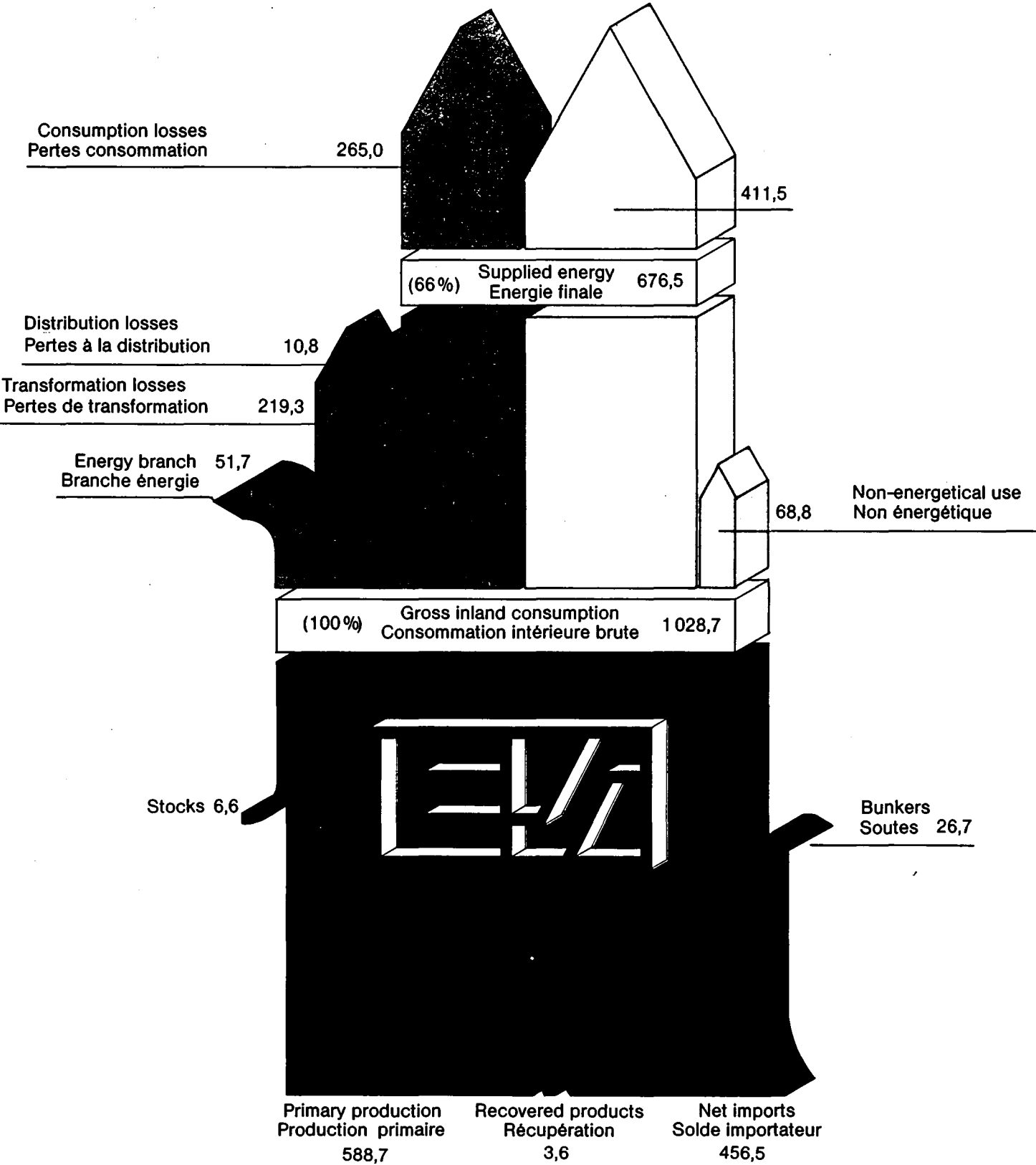
1 000 toe	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
9. TRANSFORMATION OUTPUT												
	ESPAÑA						PORTUGAL					
Total	59 645	58 289	56 515	56 621	55 984	57 270	8 434	8 938	8 840	9 283	8 603	8 261
Patent fuel	25	27	19	17	12	10	—	—	—	—	—	—
Coke	2 826	2 769	2 809	2 399	2 235	2 342	147	135	146	170	161	187
Tar, pitch, benzol	—	—	—	—	117	122	—	—	—	—	9	11
Brown coal and peat briquettes	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Petroleum products	47 931	46 053	44 295	45 031	44 553	44 996	7 529	7 918	7 825	8 074	7 427	7 168
Derived gases	2 011	1 867	1 896	1 579	1 619	1 704	140	128	113	146	151	151
Derived heat	—	—	—	—	—	—	—	—	31	31	31	33
Derived electrical energy	6 861	7 572	7 496	7 595	7 448	8 096	618	757	725	862	824	711
10. FINAL ENERGY CONSUMPTION												
Total	43 652	42 250	43 421	43 750	44 155	43 709	7 122	7 086	7 462	7 403	7 308	7 329
Hard coal	916	1 681	2 486	2 332	2 312	2 234	56	47	40	96	114	91
Lignite and peat	13	15	16	37	24	24	—	—	—	—	—	—
Natural gas	780	763	862	999	1 202	1 365	—	—	—	—	—	—
Patent fuel	24	27	20	19	13	10	—	—	—	—	—	—
Coke	1 796	1 884	1 946	1 937	1 866	1 891	168	138	117	133	140	175
Brown coal briquettes	—	—	—	89	—	62	—	—	—	—	—	—
Motor spirit	5 697	5 943	6 042	6 029	6 112	6 201	789	819	853	856	852	898
Gas, diesel oil	9 533	9 484	10 165	10 429	10 715	11 077	1 693	1 734	1 858	1 884	1 701	1 837
Residual fuel oil	11 094	8 358	7 478	6 822	6 647	5 581	1 953	1 902	1 992	1 791	1 758	1 557
Other petroleum products	5 154	5 078	5 301	5 743	5 485	5 161	1 146	1 119	1 175	1 127	1 090	1 147
Derived gases	955	1 237	1 287	1 145	1 172	1 188	85	85	79	92	96	95
Derived heat	—	—	—	—	—	—	—	—	31	31	31	33
Electrical energy	7 690	7 780	7 818	8 169	8 607	8 915	1 232	1 242	1 317	1 393	1 436	1 496
15.1. FINAL ENERGY CONSUMPTION OF THE 'INDUSTRY' BRANCH												
Total	19 096	17 920	18 308	18 179	17 685	16 977	3 121	3 013	3 175	3 084	3 008	2 940
Hard coal and patent fuel	630	1 250	2 041	1 873	1 910	1 792	53	43	37	93	112	89
Coke	1 795	1 881	1 942	1 935	1 865	1 890	167	136	116	132	140	167
Lignite, peat and derived products	12	12	11	117	19	19	—	—	—	—	—	—
Residual fuel oil	9 464	7 420	6 720	5 968	5 479	4 953	1 898	1 831	1 908	1 706	1 620	1 485
Other petroleum products	1 281	1 219	1 319	1 955	1 664	1 413	260	281	332	328	308	342
Natural gas	655	624	722	846	1 033	1 185	—	—	—	—	—	—
Derived gases	621	919	971	808	816	819	37	35	30	43	45	48
Derived heat	—	—	—	—	—	—	—	—	31	31	31	33
Electrical energy	4 638	4 595	4 582	4 677	4 899	4 906	706	687	721	751	752	776
15.2. FINAL ENERGY CONSUMPTION OF THE 'TRANSPORTATION' SECTOR												
Total	14 333	14 141	14 495	14 539	15 201	15 082	2 550	2 396	2 584	2 627	2 597	2 659
Hard coal and derived products	20	19	9	9	3	9	1	2	—	1	1	—
Motor spirit	5 695	5 943	6 037	6 019	6 093	6 183	785	755	789	789	850	898
Gas, diesel oil	5 039	5 103	5 532	5 671	5 836	6 226	1 201	1 133	1 273	1 352	1 283	1 273
Other petroleum products	3 459	2 963	2 791	2 706	3 046	2 402	542	485	501	465	441	465
Natural gas	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	120	113	126	134	223	262	21	21	21	20	22	23
15.3. FINAL ENERGY CONSUMPTION OF THE SECTOR 'HOUSEHOLDS, ETC.'												
Total	10 223	10 189	10 618	11 032	11 269	11 650	1 451	1 677	1 703	1 692	1 703	1 730
Hard coal and derived products	291	442	460	471	413	444	3	4	4	3	1	10
Lignite, peat and derived products	1	3	5	9	5	67	—	—	—	—	—	—
Gas, diesel oil	3 955	3 916	4 232	4 365	4 499	4 463	360	461	447	385	379	431
Other petroleum products	2 585	2 299	2 355	2 339	2 342	2 380	535	628	628	633	610	545
Natural gas	125	139	140	153	169	180	—	—	—	—	—	—
Derived gases	334	318	316	337	356	369	48	50	49	49	51	47
Derived heat	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Electrical energy	2 932	3 072	3 110	3 358	3 485	3 747	505	534	575	622	662	697

Overall energy flow-sheet

Flux global de l'énergie

EUR 12 □ 1985

M toe / tep

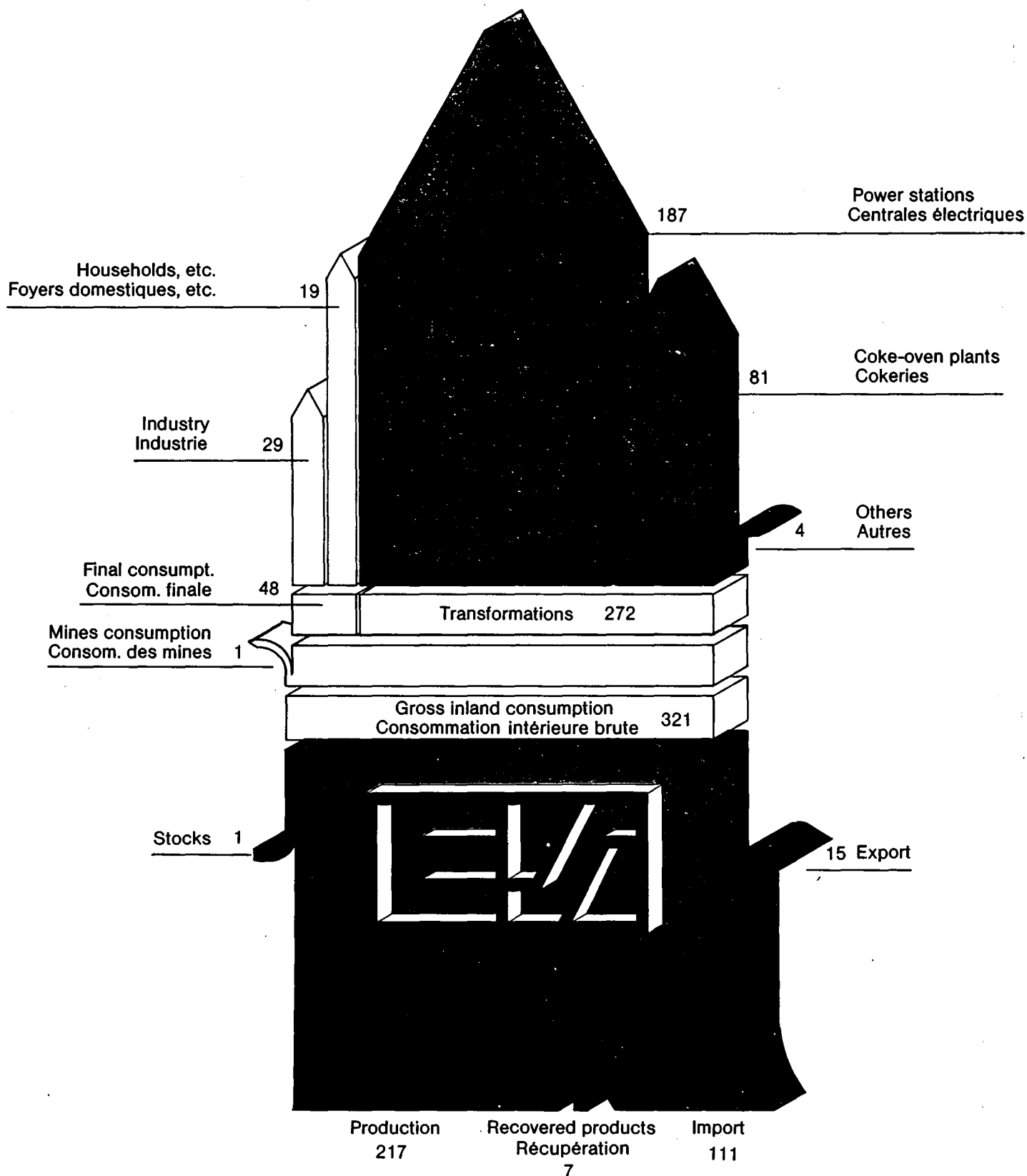






3

Tabellen nach Energieträgern  
Tables by energy sources  
Tableaux par sources d'énergie  
Tabelle per fonti di energia



EUR 12

EUR 10

	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	--

1980 = 100

1980 = 100

HARD COAL

HOUILLE

Production among which:	100	100	99	94	66	83	100	99	98	93	64	81	Production dont:
<i>Deutschland</i>	100	101	102	95	90	94	100	101	102	95	90	94	<i>Deutschland</i>
<i>France</i>	100	102	93	94	91	83	100	102	93	94	91	83	<i>France</i>
<i>Belgique/België</i>	100	97	103	96	100	98	100	97	103	96	100	98	<i>Belgique/België</i>
<i>United Kingdom</i>	100	98	95	91	39	71	100	98	95	91	39	71	<i>Royaume-Uni</i>
Colliery stocks	100	122	134	133	114	87	100	124	135	137	114	86	Stocks auprès des mines
Intra-Community trade	100	116	100	93	86	76	100	116	100	93	85	75	Échanges intracommunautaires
Imports from third countries	100	98	99	83	108	122	100	96	97	82	106	119	Importations en provenance des pays tiers
Gross inland consumption	100	98	99	96	86	97	100	97	97	94	84	94	Consommation intérieure brute
of which:													soit:
<i>Coke ovens</i>	100	97	91	81	80	87	100	97	90	80	80	87	<i>Cokeries</i>
<i>Electrical power stations</i>	100	98	100	101	86	96	100	97	99	99	83	92	<i>Centrales électriques</i>
<i>Other sectors</i>	100	103	110	109	113	134	100	100	103	102	104	128	<i>Autres secteurs</i>

HARD COKE

COKE DE FOUR

Production	100	96	90	80	78	85	100	96	90	80	78	85	Production
Stocks by coking plants	100	98	86	81	89	91	100	99	134	147	96	93	Stocks auprès des cokeries
Consumption of iron and steel industries (including blast-furnaces)	100	101	87	83	92	94	100	101	86	81	91	94	Consommation de l'industrie sidé- rurgique (y compris hauts fourneaux)

Share of principal sectors in hard-coal consumption	%						%						Part des principaux secteurs dans la consommation de houille
Coke ovens	28,9	28,6	26,5	24,3	26,5	25,7	28,6	28,5	26,6	24,5	27,0	26,2	Cokeries
Electrical power stations	60,1	59,9	61,2	63,2	59,3	59,2	60,2	60,1	61,5	63,4	59,1	58,7	Centrales électriques
Other sectors	11,0	11,5	12,3	12,5	14,2	15,1	11,2	11,4	11,9	12,1	13,9	15,1	Autres secteurs
Total all sectors	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Total tous secteurs

Share of hard-coal consumption accounted for by:	%						%						Part de la consommation de houille couverte par:
Indigenous production	—	—	—	—	—	—	70,7	70,3	70,4	72,9	61,1	67,7	La production indigène
Intra-Community trade	—	—	—	—	—	—	5,5	6,5	5,7	4,9	5,3	4,2	Les échanges intracommunautaires
Imports from third countries	—	—	—	—	—	—	23,8	23,2	23,9	22,2	33,6	28,1	Les importations en provenance des pays tiers
Total	—	—	—	—	—	—	100	100	100	100	100	100	Total

# Coal

## Principal aggregates

1 000 t (t = t)	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
	EUR 12						EUR 10					
Hard coal												
Production	260 334	260 586	256 987	244 867	172 862	217 364	247 225	245 640	241 241	229 263	157 379	201 035
Total imports	97 221	98 154	96 923	83 103	101 304	111 162	91 145	90 796	89 402	76 705	93 798	101 394
Gross inland consumption	330 388	323 339	326 058	316 271	285 612	321 373	312 945	303 828	302 861	292 866	262 277	295 212
Transformations in electrical power stations	194 173	190 267	195 123	196 349	167 373	187 026	184 257	179 250	182 036	181 964	153 525	170 178
Transformations in coke ovens	93 417	90 871	84 572	75 256	74 925	81 391	87 455	84 905	78 715	70 270	70 051	76 024
Consumption of industry	16 705	18 584	22 061	22 266	24 108	28 446	15 718	16 729	18 760	19 095	20 891	25 253
Consumption of households, etc.	18 855	18 040	17 154	16 606	15 924	19 320	18 453	17 432	16 474	15 896	14 565	18 646
Patent fuel												
Production	4 253	3 994	3 780	3 632	3 104	3 625	4 220	3 958	3 754	3 609	3 088	3 609
Consumption of households, etc.	4 110	3 730	3 587	3 368	2 660	3 153	4 095	3 707	3 571	3 354	2 631	3 137
Coke												
Production	71 822	68 776	64 954	57 491	56 354	61 017	67 455	64 510	60 614	53 718	52 834	57 302
Gross inland consumption	68 702	67 325	58 868	55 636	61 103	62 820	63 109	62 602	54 676	51 587	57 295	58 693
Transformations in blast-furnace plants	19 447	18 865	15 992	15 091	17 413	17 602	18 254	17 655	14 835	14 141	16 409	16 602
Consumption of iron and steel industry	37 847	38 954	34 096	32 475	35 387	36 495	35 280	36 280	31 315	29 451	32 536	33 472
Consumption of households, etc.	4 855	4 228	4 292	3 564	3 106	4 307	4 852	4 224	4 286	3 559	3 104	4 305
Black lignite												
Production	5 629	7 827	7 897	8 749	8 604	7 472	1 580	1 591	1 464	1 501	1 585	1 224
Gross inland consumption	8 582	9 464	9 357	11 253	11 561	12 695	3 756	3 884	3 166	4 158	4 542	6 447
Transformations in electrical power stations	8 195	9 073	9 016	11 334	11 313	9 968	3 412	3 402	2 872	4 324	4 356	4 308
Brown coal <sup>(1)</sup>												
Production	147 772	153 008	152 814	179 779	187 821	180 769	136 366	138 358	135 365	162 493	170 537	163 288
Transformations in electrical power stations	129 690	134 459	134 514	161 771	162 615	165 310	118 284	119 809	117 675	144 093	145 369	147 829
Brown coal briquettes <sup>(1)</sup>												
Production	6 965	6 958	6 546	6 429	6 787	7 131	6 965	6 958	6 546	6 429	6 787	7 131
Gross inland consumption	7 669	7 829	7 743	7 839	8 664	8 236	7 669	7 829	7 743	7 652	8 187	8 097
Consumption of households, etc.	4 307	3 978	3 779	3 555	3 854	3 848	4 307	3 978	3 779	3 368	3 377	3 709

(1) Including peat and peat briquettes for Ireland, y compris tourbe et briquettes de tourbe pour l'Irlande, inclusa la torba per l'Irlanda.

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1 000 t (t = t)
BR Deutschland						France						
												Houille
94 492	95 545	96 318	89 620	84 868	88 849	18 136	18 589	16 895	17 022	16 594	15 124	Production
9 339	10 830	10 951	9 515	9 352	10 178	29 519	27 500	22 920	18 539	21 622	18 700	Importations totales
91 792	92 454	91 308	89 167	88 183	89 704	46 448	42 816	44 340	39 970	37 030	36 945	Consommation intérieure brute
												Transformations dans les centrales électriques
45 249	44 858	47 918	50 034	50 452	47 976	25 082	20 967	24 728	22 337	19 152	16 371	Transformations dans les cokeries
36 758	36 219	34 271	29 752	27 655	29 629	14 736	14 886	12 408	10 629	11 467	11 643	Consommation de l'industrie
3 380	4 475	4 907	5 666	6 251	6 916	2 954	3 520	4 067	3 439	3 659	3 490	Consommation des foyers domestiques, etc.
1 486	1 351	1 352	1 308	1 288	1 372	2 673	2 288	2 058	2 194	2 143	2 324	
												Agglomérés de houille
1 455	1 332	1 283	1 244	1 437	1 511	1 757	1 596	1 493	1 509	1 448	1 408	Production
1 106	955	924	778	745	818	1 827	1 698	1 637	1 551	1 435	1 463	Consommation des foyers domestiques, etc.
												Coke
29 446	28 340	26 567	22 872	21 258	23 003	11 118	10 723	9 934	8 457	8 999	8 691	Production
23 910	23 066	19 738	18 451	20 952	21 707	13 174	12 066	10 327	9 244	10 340	10 434	Consommation intérieure brute
6 969	6 490	5 366	5 161	6 093	6 172	4 108	3 499	3 112	2 650	2 910	2 901	Transformation dans les hauts fourneaux
12 961	13 292	11 184	10 413	11 681	12 436	7 439	7 050	5 635	5 070	5 990	6 083	Consommation de la sidérurgie
1 755	1 377	1 269	1 106	1 146	1 236	262	254	242	272	260	322	Consommation des foyers domestiques, etc.
												Lignite ancien
—	—	—	—	—	—	1 580	1 591	1 464	1 501	1 585	1 224	Production
2 118	2 470	1 905	3 067	3 006	2 444	1 593	1 352	1 220	1 047	1 536	1 803	Consommation intérieure brute
2 036	2 219	1 843	3 446	2 976	2 733	1 376	1 183	1 029	878	1 380	1 575	Transformations dans les centrales électriques
												Lignite récent
129 862	130 649	127 352	124 335	127 035	120 718	1 005	1 354	1 571	1 098	841	638	Production
112 610	113 898	111 445	108 867	110 427	102 730	1 005	1 365	1 571	1 092	840	615	Transformations dans les centrales électriques
												Briquettes de lignite (1)
6 381	6 420	6 016	5 868	6 193	6 516	—	—	—	—	—	—	Production
6 663	6 866	6 808	6 803	7 183	7 047	154	147	138	122	122	132	Consommation intérieure brute
3 658	3 325	3 059	2 577	2 639	2 872	154	147	138	122	122	132	Consommation des foyers domestiques, etc.

**Coal**  
Principal aggregates

1 000 t (t = t)	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
	Italia						Nederland					
Hard coal												
Production	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total imports	16 790	18 924	19 747	17 239	20 388	22 066	6 472	6 945	9 658	7 784	11 007	11 749
Gross inland consumption	16 757	18 382	19 430	17 851	19 992	21 497	6 195	5 349	8 015	7 878	10 219	10 342
Transformations in electrical power stations	4 959	5 924	7 010	7 038	8 321	8 946	2 190	2 666	4 482	4 357	5 201	4 908
Transformations in coke ovens	11 223	10 899	10 028	8 925	9 492	10 105	3 353	3 031	3 239	2 898	3 764	4 179
Consumption of industry	587	1 136	1 996	1 620	2 069	2 402	64	63	234	351	(1 172)	1 466
Consumption of households, etc.	100	200	174	111	154	170	92	81	71	70	37	43
Patent fuel												
Production	10	10	10	10	—	—	—	—	—	—	—	—
Consumption of households, etc.	10	10	10	10	—	—	5	1	2	8	4	7
Coke												
Production	8 283	8 071	7 672	6 492	6 943	7 410	2 455	2 242	2 427	2 206	2 725	2 958
Gross inland consumption	7 421	7 535	7 098	6 250	7 097	7 266	2 348	2 543	2 291	2 166	2 586	2 462
Transformations in blast-furnace plants	2 231	2 285	2 083	1 799	2 250	2 396	943	992	653	769	1 005	960
Consumption of iron and steel industry	4 162	4 377	4 241	3 814	4 045	4 250	1 237	1 309	1 380	1 173	1 397	1 300
Consumption of households, etc.	175	164	203	114	115	125	2	11	12	12	2	2
Black lignite												
Production	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gross inland consumption	45	62	41	44	—	—	—	—	—	—	—	—
Transformations in electrical power stations	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Brown coal <sup>(1)</sup>												
Production	1 934	1 958	1 913	1 751	1 801	1 970	—	—	—	—	—	—
Transformations in electrical power stations	1 993	1 963	1 905	1 750	1 794	1 898	—	—	—	—	—	—
Brown coal briquettes <sup>(1)</sup>												
Production	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gross inland consumption	54	60	37	32	32	30	—	17	23	168	141	139
Consumption of households, etc.	54	60	37	32	32	30	—	17	23	11	12	19

(<sup>1</sup>) Including peat and peat briquettes for Ireland, y compris tourbe et briquettes de tourbe pour l'Irlande, inclusa la torba per l'Irlanda.

# Charbon

## Principaux agrégats

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1 000 t (t = t)
Belgique/België						Luxembourg						
												Houille
6 324	6 136	6 539	6 098	6 298	6 212	—	—	—	—	—	—	Production
10 139	10 051	10 484	7 510	9 321	9 196	364	297	283	168	189	200	Importations totales
16 727	17 409	16 976	14 307	16 266	15 328	356	320	274	189	193	200	Consommation intérieure brute
												Transformations dans les centrales électriques
5 577	6 139	6 875	6 072	6 333	5 173	12	35	27	27	28	19	Transformations dans les cokeries
7 876	7 793	7 182	6 376	8 144	7 648	—	—	—	—	—	—	Consommation de l'industrie
2 115	1 872	1 219	873	921	847	338	279	239	158	164	178	Consommation des foyers domestiques, etc.
1 332	1 159	1 233	1 149	1 207	1 368	6	6	8	4	2	3	
												Agglomérés de houille
82	54	50	45	32	28	—	—	—	—	—	—	Production
150	130	124	114	116	152	1	2	2	1	1	1	Consommation des foyers domestiques, etc.
												Coke
6 048	6 004	5 217	5 106	5 926	5 964	—	—	—	—	—	—	Production
6 542	6 287	5 168	5 162	5 915	5 750	2 294	1 851	1 694	1 642	1 889	1 853	Consommation intérieure brute
1 959	1 905	1 451	1 443	1 703	1 589	718	589	534	542	649	611	Transformation dans les hauts fourneaux
4 320	4 153	3 683	3 666	3 843	3 871	1 572	1 258	1 153	1 100	1 237	1 239	Consommation de la sidérurgie
30	35	36	36	51	81	2	4	9	5	3	3	Consommation des foyers domestiques, etc.
												Lignite ancien
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Production
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Consommation intérieure brute
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Transformations dans les centrales électriques
												Lignite récent
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Production
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Transformations dans les centrales électriques
												Briquettes de lignite
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Production
141	166	156	70	68	97	66	59	55	49	24	39	Consommation intérieure brute
47	54	64	70	68	97	38	53	50	49	24	39	Consommation des foyers domestiques, etc.

Coal  
Principal aggregates

1 000 t (t = t)	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
United Kingdom							Ireland					
Hard coal												
Production	128 208	125 301	121 427	116 448	49 549	90 793	65	69	62	75	70	57
Total imports	7 334	4 298	3 999	4 362	8 894	12 636	1 200	1 289	1 238	1 426	1 393	1 917
Gross inland consumption	123 799	117 724	111 125	111 828	77 902	105 740	1 176	1 291	1 308	1 493	1 490	1 585
Transformations in electrical power stations	91 978	89 611	82 096	83 315	54 834	75 655	47	31	47	47	49	79
Transformations in coke ovens	13 509	12 077	11 587	11 690	9 529	12 820	—	—	—	—	—	—
Consumption of industry	5 471	4 658	4 989	5 327	4 532	5 717	137	191	221	304	332	333
Consumption of households, etc.	10 700	10 400	10 301	9 647	8 141	10 315	993	1 069	1 046	1 142	1 112	1 194
Patent fuel												
Production	926	976	918	801	171	662	—	—	—	—	—	—
Consumption of households, etc.	1 004	915	872	892	318	687	—	—	—	—	12	9
Coke												
Production	10 058	9 060	8 718	8 533	6 983	9 276	—	—	—	—	—	—
Gross inland consumption	7 296	9 153	8 198	8 521	8 370	9 088	2	5	9	7	8	7
Transformations in blast-furnace plants	1 326	1 895	1 636	1 777	1 799	1 914	—	—	—	—	—	—
Consumption of iron and steel industry	3 289	4 732	4 000	4 171	4 289	4 257	—	—	—	—	—	—
Consumption of households, etc.	2 285	2 126	2 468	1 975	1 485	2 413	—	—	—	—	—	—
Black lignite												
Production	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gross inland consumption	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Transformations in electrical power stations	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Brown coal (1)												
Production	—	—	—	—	—	—	3 565	4 397	4 529	5 966	8 232	2 850
Transformations in electrical power stations	—	—	—	—	—	—	2 676	2 583	2 754	2 780	3 473	3 847
Brown coal briquettes (1)												
Production	—	—	—	—	—	—	338	340	406	445	410	486
Gross inland consumption	—	—	—	—	—	—	345	333	402	397	395	510
Consumption of households, etc.	—	—	—	—	—	—	342	330	399	390	383	483

(¹) Including peat and peat briquettes for Ireland, y compris tourbe et briquettes de tourbe pour l'Irlande, inclusa la torba per l'Irlanda.



1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1 000 t (t = t)
Danmark						Ελλάδα						

**Coal**  
Principal aggregates

1 000 t (t = t)	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
España							Portugal					
Hard coal												
Production	12 932	14 762	15 568	15 419	15 289	16 091	177	184	178	185	194	238
Total imports	5 678	7 045	7 176	5 909	6 993	8 371	398	313	345	489	513	1 392
Gross inland consumption	16 839	18 944	22 662	22 804	22 771	25 113	604	567	535	601	564	1 048
Transformations in electrical power stations	9 704	10 796	12 925	14 259	14 317	16 471	212	221	162	126	46	377
Transformations in coke ovens	5 655	5 694	5 546	4 662	4 549	4 997	307	272	311	324	319	370
Consumption of industry	899	1 786	3 242	3 031	3 093	2 902	88	69	59	140	188	291
Consumption of households, etc.	399	604	676	707	620	669	3	4	4	4	2	6
Patent fuel												
Production	33	36	26	23	16	16	—	—	—	—	—	—
Consumption of households, etc.	15	23	16	14	16	16	—	—	—	—	—	—
Coke												
Production	4 151	4 068	4 126	3 524	3 283	3 440	216	198	214	249	237	275
Gross inland consumption	5 273	4 459	3 987	3 737	3 504	3 709	320	264	205	312	304	418
Transformations in blast-furnace plants	1 122	1 210	1 127	892	936	930	71	0	(30)	58	74	70
Consumption of iron and steel industry	2 339	2 489	2 602	2 842	2 588	2 777	228	185	179	182	263	246
Consumption of households, etc.	2	3	5	3	2	2	1	1	1	2	—	—
Black lignite												
Production	4 049	6 236	6 433	7 248	7 019	6 248	—	—	—	—	—	—
Gross inland consumption	4 826	5 580	6 191	7 095	7 019	6 248	—	—	—	—	—	—
Transformations in electrical power stations	4 783	5 671	6 144	7 010	6 957	5 660	—	—	—	—	—	—
Brown coal												
Production	11 406	14 650	17 449	17 286	17 284	17 481	—	—	—	—	—	—
Transformations in electrical power stations	11 406	14 650	16 839	17 678	17 246	17 481	—	—	—	—	—	—
Brown coal briquettes												
Production	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gross inland consumption	—	—	—	187	477	139	—	—	—	—	—	—
Consumption of households, etc.	—	—	—	187	477	139	—	—	—	—	—	—

1 000 t

	EUR 12	EUR 10	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ελλάδα	España	Portugal	
1	Total					Total									
	1980	97 692	91 616	9 339	29 519	16 790	6 472	10 139	364	7 334	1 200	9 927	532	5 678	398
	1981	98 725	91 073	10 830	27 500	18 924	6 045	10 051	297	4 288	1 289	10 662	287	7 321	331
	1982	96 992	89 402	10 951	22 920	19 747	9 658	10 484	283	3 999	1 238	9 617	505	7 176	414
	1983	83 134	76 705	9 515	18 539	17 239	7 784	7 510	168	4 362	1 426	8 742	1 420	5 905	524
	1984	101 307	93 799	9 350	21 622	20 388	11 008	9 321	189	8 894	1 393	9 746	1 886	6 995	513
	1985	111 540	101 733	10 178	18 700	22 405	11 749	9 196	200	12 636	1 917	12 712	2 040	8 412	1 395
2	from EUR 10					en provenance d'EUR 10									
	1980	17 232	17 169	2 074	6 887	2 491	1 450	2 802	149	159	290	867	—	60	3
	1981	19 947	19 881	2 757	7 372	2 694	1 562	2 806	73	155	502	1 960	—	32	34
	1982	17 167	17 088	2 143	5 956	2 152	1 855	1 940	58	433	509	2 042	—	—	69
	1983	16 077	15 947	1 574	5 655	1 997	1 362	2 474	46	661	521	1 657	—	32	98
	1984	14 761	14 519	1 098	4 924	1 947	1 117	2 601	29	1 748	372	655	26	168	76
	1985	13 098	12 845	1 126	3 514	1 778	760	2 350	64	1 265	574	1 353	61	71	182
3	from third countries					en provenance des pays tiers									
	1980	80 460	74 447	7 265	22 632	14 299	5 022	7 337	215	7 175	910	8 060	532	5 618	395
	1981	78 778	71 192	8 073	20 128	16 230	5 383	7 245	224	4 133	787	8 702	287	7 289	297
	1982	79 835	72 314	8 808	16 964	17 595	7 903	8 544	225	3 566	729	7 575	505	7 176	345
	1983	67 061	60 758	7 941	12 884	15 242	6 422	5 036	122	3 701	905	7 085	1 420	5 877	426
	1984	86 543	79 279	8 252	16 698	18 441	9 890	6 720	160	7 146	1 021	9 091	1 860	6 827	437
	1985	98 442	88 888	9 052	15 186	20 627	10 989	6 846	136	11 371	1 343	11 359	1 979	8 341	1 213
4	from the USA					en provenance des États-Unis									
	1980	31 574	28 305	2 231	7 472	6 182	2 655	4 155	171	3 653	409	1 377	—	3 014	255
	1981	39 756	35 752	3 447	9 425	8 807	3 607	3 522	100	1 955	585	4 091	213	5 750	254
	1982	42 712	37 285	2 888	8 328	10 743	4 999	4 455	88	2 003	281	2 927	473	5 161	266
	1983	26 964	23 549	1 859	4 049	7 878	3 505	2 305	9	1 136	155	1 590	1 063	3 126	289
	1984	25 932	23 833	1 191	3 484	6 940	4 090	3 271	6	3 336	224	678	613	1 877	222
	1985	33 966	29 811	1 082	3 986	8 900	5 446	3 623	—	3 127	240	2 271	1 136	3 255	900
5	from Poland					en provenance de Pologne									
	1980	14 828	13 709	1 948	3 449	2 274	1 046	584	—	446	483	3 381	98	999	120
	1981	4 651	4 220	977	668	907	505	181	—	138	184	614	46	426	5
	1982	9 145	8 530	1 900	1 857	1 670	1 038	338	—	315	435	962	15	615	—
	1983	10 978	10 003	2 048	2 269	2 045	1 007	181	—	509	726	1 218	—	960	15
	1984	16 967	15 251	3 039	1 998	2 940	1 476	548	—	1 222	754	3 205	69	1 636	80
	1985	13 577	12 393	2 815	1 068	2 400	1 272	610	—	1 383	769	2 056	20	1 016	168
6	from the USSR					en provenance d'URSS									
	1980	(2 702)	2 702	199	781	1 035	—	217	—	46	2	398	24	—	—
	1981	745	737	22	307	162	31	94	18	—	—	77	26	8	—
	1982	503	503	25	54	137	—	143	2	13	—	120	9	—	—
	1983	1 188	1 188	88	55	188	—	195	—	20	2	360	280	—	—
	1984	1 462	1 462	177	284	387	—	146	—	9	10	185	264	146	—
	1985	1 341	1 184	541	163	100	10	73	21	3	—	244	29	150	7
7	from Australia					en provenance d'Australie									
	1980	(8 253)	8 253	578	1 646	1 203	948	256	—	2 847	2	363	410	—	—
	1981	8 132	7 570	606	1 758	1 547	1 047	542	—	1 790	—	280	—	562	—
	1982	6 901	6 314	517	1 531	1 240	1 310	488	—	1 105	—	123	—	587	—
	1983	9 291	8 646	362	2 247	1 699	1 472	347	—	1 967	—	552	—	645	—
	1984	17 315	15 941	695	4 703	2 637	3 308	378	9	1 859	—	1 759	593	1 319	55
	1985	19 400	17 963	723	2 799	2 588	2 957	221	52	5 551	—	2 484	588	1 403	34
8	from South Africa					en provenance d'Afrique du Sud									
	1980	20 395	19 682	1 463	9 188	3 477	192	2 047	45	66	13	3 191	—	713	—
	1981	19 418	19 047	1 873	7 874	3 294	26	2 770	106	—	12	3 092	—	371	—
	1982	17 964	17 253	2 294	5 039	3 544	131	2 986	135	49	7	3 068	—	711	—
	1983	16 837	15 693	2 366	4 146	3 745	294	1 897	110	58	22	2 981	74	1 144	—
	1984	21 460	19 774	2 249	5 601	6 045	776	1 801	145	258	23	2 737	139	1 636	50
	1985	25 869	23 496	3 228	6 304	6 376	892	2 197	73	729	20	3 496	181	2 269	104
9	from Canada					en provenance du Canada									
	1980	(705)	705	436	—	44	21	—	—	—	—	204	—	—	—
	1981	1 465	1 411	718	20	66	55	56	—	—	—	496	—	54	—
	1982	1 502	1 502	862	—	64	237	9	—	—	—	330	—	—	—
	1983	1 389	1 389	933	42	70	54	4	—	—	—	286	—	—	—
	1984	2 155	2 051	456	473	53	121	328	—	116	—	433	71	104	—
	1985	2 128	2 028	238	762	10	170	121	—	399	—	328	—	100	—

1 000 t														
	EUR 12	EUR 10	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ελλάδα	España	Portugal
1	Underground production for the calculation of productivity 1 000 t							Production au fond servant au calcul du rendement 1 000 t						
	1980	238 528	228 022	93 920	16 649	—	—	6 324	—	111 129	—	—	—	10 506
	1981	241 106	226 917	94 950	17 015	—	—	6 136	—	108 816	—	—	—	11 789
	1982	233 714	222 156	95 747	15 251	—	—	6 539	—	104 619	—	—	—	11 558
	1983	222 464	210 699	89 071	15 352	—	—	6 097	—	100 179	—	—	—	11 765
	1984	151 563	139 823	84 299	14 864	—	—	6 298	—	34 362	—	—	—	11 740
	1985	193 694	181 727	88 294	13 380	—	—	6 212	—	73 841	—	—	—	11 967
2	Personnel employed underground (yearly average) 1 000							Personnel employé au fond (moyenne annuelle) 1 000						
	1980	387,1	353,1	121,6	30,4	—	—	16,4	—	184,4	0,3	—	—	33,2
	1981	381,7	347,6	123,9	28,9	—	—	16,2	—	178,3	0,3	—	—	33,3
	1982	369,8	335,8	122,0	27,8	—	—	16,0	—	169,7	0,3	—	—	33,2
	1983	356,4	321,4	118,3	27,1	—	—	16,0	—	159,7	0,3	—	—	34,2
	1984	331,0	297,2	111,9	25,1	—	—	15,0	—	144,9	0,3	—	—	33,0
	1985	311,9	278,1	109,3	22,3	—	—	14,0	—	132,2	0,3	—	—	33,8
3	Underground output per man hour kg							Rendement au fond par homme-heure kg						
	1980	—	426	539	352	—	—	279	—	382	—	—	—	219
	1981	—	433	531	376	—	—	267	—	392	—	—	—	236
	1982	—	439	543	357	—	—	285	—	396	—	—	—	232
	1983	—	451	553	374	—	—	297	—	410	—	—	—	237
	1984	—	466	574	387	—	—	322	—	360	—	—	—	249
	1985	—	474	593	392	—	—	314	—	408	—	—	—	250
4	Mines producing hard coal (end of year) (underground)							Nombre des sièges en activité (en fin d'année)						
	1980	479	285	39	22	—	—	6	—	213	5	—	—	192
	1981	485	271	38	22	—	—	6	—	200	5	—	—	212
	1982	504	264	37	22	—	—	6	—	194	5	—	—	238
	1983	493	247	34	21	—	—	6	—	181	5	—	—	244
	1984	492	234	34	21	—	—	5	—	169	5	—	—	256
	1985	465	203	33	19	—	—	5	—	141	5	—	—	260
5	Production capacity 1 000 t							Capacité de production 1 000 t						
	1980	—	244 959	95 667	18 772	—	—	6 479	—	123 971	(70)	—	—	—
	1981	—	244 300	96 422	18 715	—	—	6 372	—	122 721	(70)	—	—	—
	1982	—	241 762	96 597	17 004	—	—	6 357	—	121 734	(70)	—	—	—
	1983	—	237 570	94 800	17 200	—	—	6 500	—	119 000	(70)	—	—	—
	1984	—	227 370	90 600	16 800	—	—	6 300	—	113 600	(70)	—	—	—
	1985	—	215 270	91 000	15 300	—	—	6 500	—	102 400	(70)	—	—	—
6	Total colliery stocks (end of year) 1 000 t							Stocks totaux auprès des mines (en fin d'année) 1 000 t						
	1980	38 323	37 202	13 306	5 798	—	—	164	—	17 904	30	—	—	1 116
	1981	46 933 <sup>(1)</sup>	46 066 <sup>(1)</sup>	15 767 <sup>(1)</sup>	7 395	—	—	192	—	22 682	30	—	—	862
	1982	51 236 <sup>(1)</sup>	50 301 <sup>(1)</sup>	21 371 <sup>(1)</sup>	5 501	—	—	736 <sup>(2)</sup>	—	22 663	30	—	—	930
	1983	51 093 <sup>(1)</sup>	50 323 <sup>(1)</sup>	20 639 <sup>(1)</sup>	4 807	—	—	851 <sup>(2)</sup>	—	23 996	30	—	—	765
	1984	43 503 <sup>(1)</sup>	42 566 <sup>(1)</sup>	17 137 <sup>(1)</sup>	3 796	—	—	645 <sup>(2)</sup>	—	20 960	30	—	—	928
	1985	33 214 <sup>(1)</sup>	32 140 <sup>(1)</sup>	17 958 <sup>(1)</sup>	4 008	—	—	528	—	9 616	30	—	—	1 069

(1) Including 'Nationale Reserven'.  
(1) Y compris « Nationale Reserven ».

(2) From 31.10.1982 the stocks of the related processes are included.  
(2) A partir du 31.10.1982, stocks des activités annexes inclus.

1 000 t

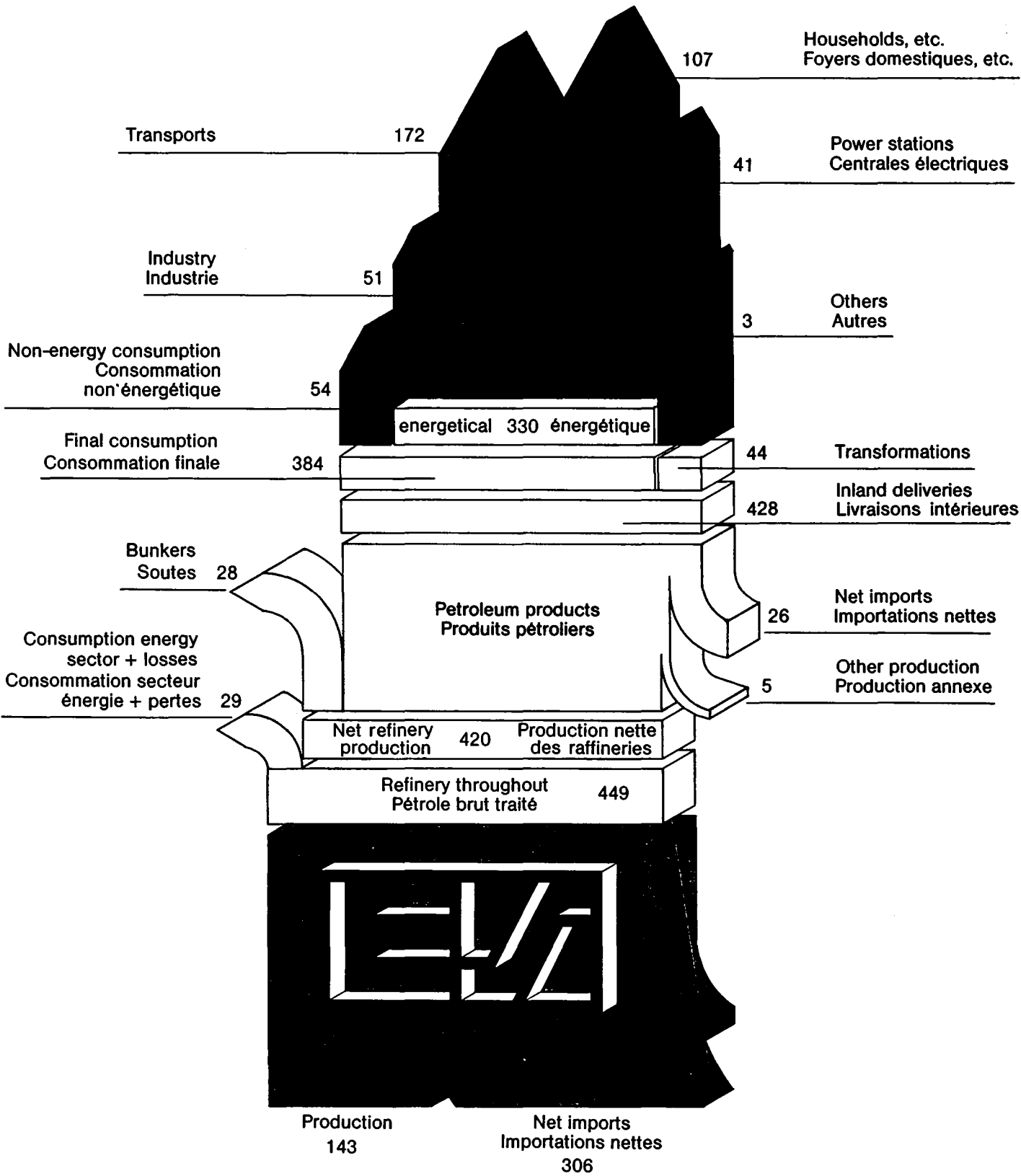
	EUR 12	EUR 10	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ελλάδα	España	Portugal	
1	Total					Total									
	1980	334 895	315 468	90 824	48 177	16 922	5 673	15 947	364	125 584	1 189	10 244	544	18 822	605
	1981	333 154	310 594	92 292	45 145	18 897	7 503	16 525	297	117 934	1 310	10 464	227	21 993	567
	1982	336 261	313 126	91 621	43 385	19 675	8 268	17 349	283	121 196	1 308	9 530	511	22 598	537
	1983	314 972	293 051	89 440	37 551	17 992	6 920	13 986	168	115 139	1 493	9 021	1 341	21 327	594
	1984	270 857	247 890	87 656	40 195	20 401	9 921	16 033	190	60 644	1 493	10 018	1 339	22 284	683
	1985	330 165	304 105	89 820	35 121	21 737	10 474	15 618	199	115 373	1 585	12 736	1 443	24 477	1 584
2	in coking plants					aux cokeries									
	1980	93 879	87 921	36 781	14 684	11 295	3 558	7 948	—	13 271	—	—	384	5 651	307
	1981	91 202	85 235	36 161	15 001	10 920	3 263	7 605	—	12 218	—	—	67	5 695	272
	1982	85 880	80 182	34 262	12 827	10 248	3 420	7 553	—	11 872	—	—	—	5 387	311
	1983	74 529	69 537	29 709	10 629	8 740	2 710	6 070	—	11 679	—	—	—	4 668	324
	1984	74 841	70 234	27 661	11 917	9 708	3 719	8 059	—	9 170	—	—	—	4 288	319
	1985	81 447	75 999	29 631	11 587	9 983	4 112	7 657	—	13 029	—	—	—	5 078	370
3	to public power stations (1)					aux centrales électriques des services publics (1)									
	1980	179 809	168 928	37 383	18 583	4 909	1 404	5 194	—	91 927	59	9 469	—	10 669	212
	1981	182 270	168 889	40 144	16 853	6 628	3 489	5 455	—	86 508	50	9 762	—	13 160	221
	1982	188 479	174 566	41 549	15 080	7 257	4 542	6 942	—	90 280	41	8 875	—	13 750	163
	1983	179 525	165 357	43 312	12 210	6 859	3 900	5 445	—	85 180	47	8 404	—	14 042	126
	1984	136 806	122 150	43 564	13 773	8 470	4 998	5 301	—	36 913	35	9 096	—	14 482	174
	1985	181 579	165 225	43 484	7 693	9 171	4 853	5 032	—	83 479	58	11 455	—	15 408	946
4	to pithead power stations					aux centrales électriques minières									
	1980	10 139	10 139	2 862	6 909	—	—	345	—	23	—	—	—	—	—
	1981	9 002	9 002	2 868	5 709	—	—	369	—	56	—	—	—	—	—
	1982	10 846	10 846	2 861	7 626	—	—	319	—	40	—	—	—	—	—
	1983	10 974	10 974	3 144	7 420	—	—	370	—	40	—	—	—	—	—
	1984	10 400	10 400	2 802	7 235	—	—	323	—	40	—	—	—	—	—
	1985	9 746	9 746	2 814	6 554	—	—	338	—	40	—	—	—	—	—
5	to all industries					à l'ensemble de l'industrie									
	1980	24 854	23 056	8 723	3 353	605	213	1 041	358	7 842	137	646	138	1 715	83
	1981	27 727	25 056	9 199	4 043	1 149	(670)	1 872	256	6 990	191	559	127	2 601	70
	1982	27 869	25 172	9 055	4 190	1 996	234	1 249	275	7 122	221	336	494	2 638	69
	1983	26 987	24 843	9 533	3 539	1 620	240	903	164	7 193	304	297	1 050	2 004	140
	1984	29 435	26 154	9 697	3 625	2 069	(1 172)	1 276	188	6 002	346	445	1 334	3 093	188
	1985	33 674	30 355	9 808	5 490	2 413	(1 466)	1 189	196	7 431	333	593	1 436	3 056	263
6	to the iron and steel industry					à l'industrie sidérurgique									
	1980	3 294	3 069	1 298	1 104	50	21	79	236	161	—	—	120	172	53
	1981	2 702	2 454	1 176	708	50	2	30	186	182	—	—	120	202	46
	1982	2 643	2 424	979	801	222	3	31	139	149	—	—	100	191	28
	1983	2 232	1 987	770	729	230	3	32	74	67	—	—	82	214	31
	1984	2 370	2 120	966	589	302	—	40	61	50	—	—	112	223	27
	1985	2 405	2 200	834	814	330	—	24	61	33	—	—	104	170	35
7	miners' coal					au personnel									
	1980	2 300	2 081	226	93	—	—	24	—	1 738	—	—	—	219	—
	1981	2 145	1 923	202	79	—	—	25	—	1 617	—	—	—	222	—
	1982	2 055	1 852	176	79	—	—	33	—	1 564	—	—	—	203	—
	1983	1 910	1 712	158	71	—	—	27	—	1 456	—	—	—	198	—
	1984	1 215	1 014	145	66	—	—	24	—	779	—	—	—	201	—
	1985	1 675	1 428	130	63	—	—	21	—	1 214	—	—	—	247	—
8	to households, etc.					aux foyers domestiques, etc.									
	1980	16 246	15 867	1 203	2 580	220	485	1 308	6	8 962	1 069	32	2	376	3
	1981	15 065	14 694	1 149	2 209	200	81	1 134	6	8 783	1 069	48	15	367	4
	1982	14 987	14 622	1 176	1 979	174	72	1 199	8	8 737	1 046	228	3	361	4
	1983	14 555	14 185	1 150	2 123	111	70	1 122	4	8 191	1 142	269	3	366	4
	1984	13 867	13 502	1 143	2 077	154	32	1 138	2	7 362	1 112	477	5	363	2
	1985	16 389	16 007	1 193	2 261	170	43	1 347	3	9 101	1 194	688	7	377	5

(1) Including 'Verbundkraftwerke', y compris «Verbundkraftwerke», «Verbundkraftwerke» inclusi.

Petroleum flow-sheet

Flux du pétrole

EUR 12 □ 1985  
M tonnes

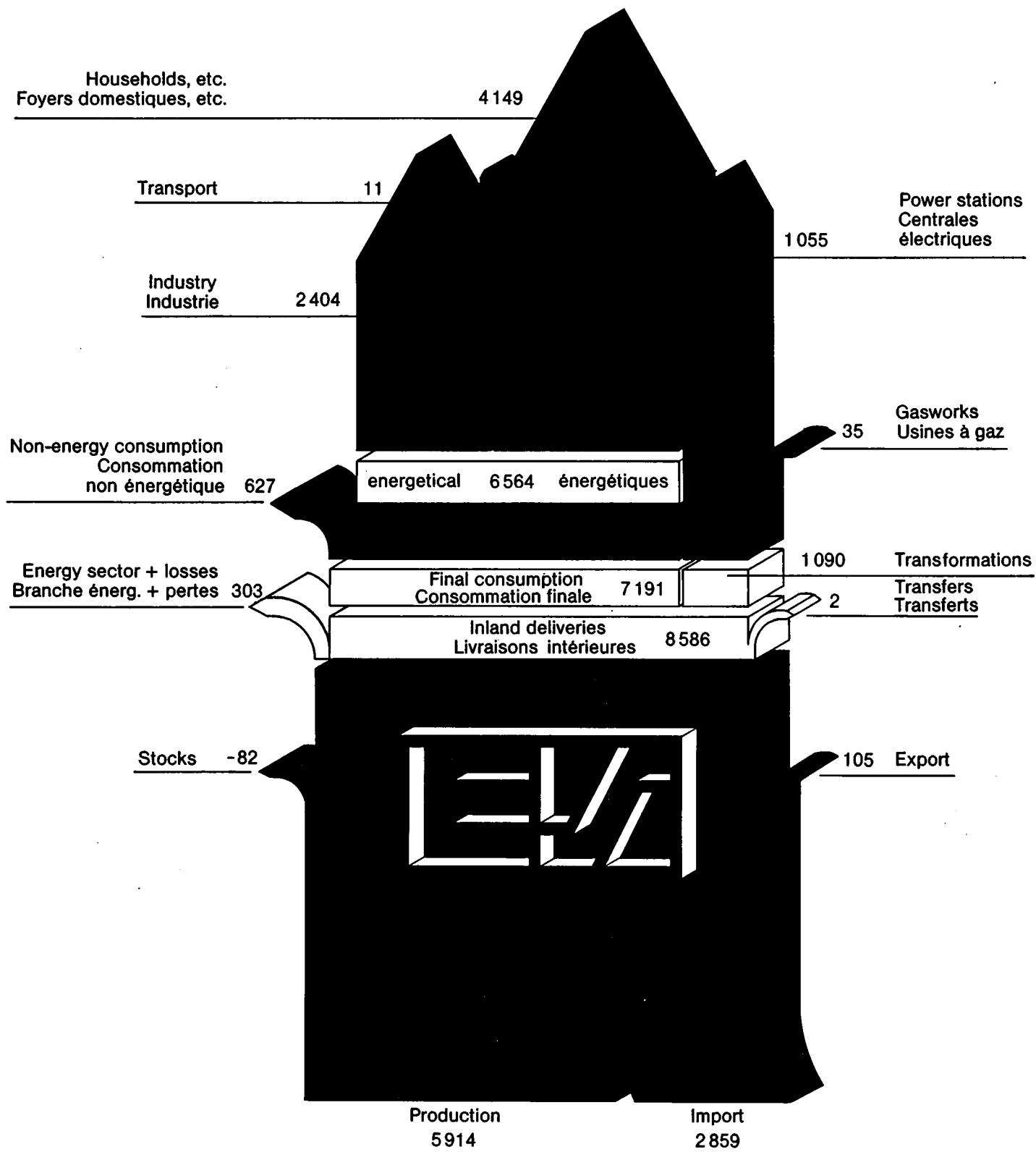


EUR 12							EUR 10						
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
1980 = 100							1980 = 100						
CRUDE OIL							PÉTROLE BRUT						
Production	100	111	128	144	156	160	100	112	129	143	156	160	Production
Total imports	100	87	78	73	74	73	100	86	77	71	73	71	Importations totales
among which:													dont:
OPEC	100	81	67	56	53	49	100	80	65	54	51	48	OPEP
Near and Middle East	100	82	61	43	39	32	100	82	58	40	36	30	Proche et Moyen-Orient
Africa	100	82	87	95	104	114	100	80	86	93	101	105	Afrique
Refinery throughput	100	90	84	81	81	79	100	89	82	79	80	77	Pétrole brut traité
Average refinery capacity	100	94	86	79	72	67	100	93	85	77	70	66	Capacité moyenne de raffinage
PETROLEUM PRODUCTS							PRODUITS PÉTROLIERS						
Imports	100	98	116	117	123	120	100	97	113	113	120	121	Importations
Exports	100	101	108	112	110	108	100	101	102	105	102	102	Exportations
Consumption of the inland market	100	92	88	85	87	84	100	91	87	85	87	84	Consommation du marché intérieur
of which:													soit:
BR Deutschland	100	90	86	86	86	87	100	90	86	86	86	87	BR Deutschland
France	100	88	83	81	78	77	100	88	83	81	78	77	France
Italia	100	97	92	89	86	85	100	97	92	89	86	85	Italia
Nederland	100	92	74	71	69	68	100	92	74	71	69	68	Nederland
Belgique/België	100	89	86	76	73	76	100	89	86	76	73	76	Belgique/België
Luxembourg	100	96	95	90	90	96	100	96	95	90	90	96	Luxembourg
United Kingdom	100	93	94	90	115	99	100	93	94	90	115	99	United Kingdom
Ireland	100	91	78	70	67	71	100	91	78	70	67	71	Ireland
Danmark	100	85	82	76	76	79	100	85	82	76	76	79	Danmark
Ελλάδα	100	93	94	92	89	95	100	93	94	92	89	95	Ελλάδα
España	100	92	89	88	81	77	—	—	—	—	—	—	España
Portugal	100	105	113	110	112	105	—	—	—	—	—	—	Portugal
among which:													dont:
Non-energy consumption	100	94	90	97	98	97	100	94	90	97	97	96	Consommation non énergétique
Electrical power stations	100	87	77	62	72	56	100	85	76	60	76	59	Centrales électriques
Industry	100	80	72	66	61	55	100	80	71	64	60	53	Industrie
Transport	100	99	102	102	105	107	100	99	102	102	105	107	Transports
Households, etc.	100	93	86	87	84	87	100	92	85	86	82	85	Foyers domestiques, etc.
Share of the principal sectors in consumption of the inland market							Part des principaux secteurs dans la consommation du marché intérieur						
	%						%						
Non-energy consumption	10,9	11,2	11,2	12,4	12,4	12,6	11,1	11,4	11,4	12,6	12,4	12,5	Consommation non énergétique
Electrical power stations	14,5	13,8	12,7	10,6	12,0	9,6	13,9	12,9	12,1	9,9	12,2	9,8	Centrales électriques
Industry	18,3	16,0	15,0	14,1	12,9	11,9	17,4	15,2	14,1	13,0	12,0	11,0	Industrie
Transport	31,7	34,2	36,8	37,7	38,3	40,1	31,8	34,5	37,2	38,1	38,3	40,2	Transports
Households, etc.	24,2	24,4	23,7	24,6	23,6	24,9	25,4	25,6	24,8	25,9	24,4	25,7	Foyers domestiques, etc.
Other sectors	0,4	0,4	0,6	0,6	0,8	0,9	0,4	0,4	0,4	0,5	0,7	0,8	Autres secteurs
Total all sectors	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Total tous secteurs
Share of main petroleum products in consumption of the inland market							Part des principaux produits pétroliers dans la consommation du marché intérieur						
	%						%						
Motor spirit	17,8	19,0	20,1	20,8	20,7	21,3	18,5	19,7	21,0	21,6	21,5	21,9	Essences moteur
Kerosenes and jet fuels	4,1	4,3	4,5	4,7	4,7	5,2	4,0	4,2	4,4	4,6	4,7	5,1	Pétrole lampant et carburéacteurs
Gas diesel oil	33,6	34,2	34,7	35,6	35,2	38,3	35,0	35,7	35,8	36,6	36,3	39,2	Gas-oil et fuel-oil fluide
Residual fuel oil	30,3	28,2	25,8	22,0	22,3	18,2	28,7	26,4	24,3	20,9	21,3	17,3	Fuel-oil résiduel
Other petroleum products	14,2	14,3	14,9	16,9	17,1	17,0	13,8	14,0	14,5	16,3	16,2	16,5	Autres produits pétroliers
Total all products	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Total tous produits

Natural gas flow-sheet

Flux du gaz naturel

EUR 12 □ 1985  
1 000 TJ (GCV/PCS)





EUR 12

EUR 10

	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
			1980 = 100						1980 = 100				
			NATURAL GAS						GAZ NATUREL				
Production	100	97	90	93	93	98	100	97	90	93	93	98	Production
Imports from the Netherlands	100	89	72	74	69	74	100	89	72	74	69	74	Import. en proven. des Pays-Bas
Imports from third countries	100	105	105	115	131	135	100	104	104	114	132	135	Import. en proven. des pays tiers
Consumption of the inland market	100	98	94	98	103	107	100	98	93	98	103	107	Consommation du marché intérieur
among which:													dont:
Electrical power stations	100	84	81	88	97	89	100	82	80	88	98	89	Centrales électriques
Industry	100	95	90	89	97	99	100	95	90	89	96	98	Industrie
Households, etc.	100	102	100	104	108	118	100	102	100	104	108	118	Foyers domestiques, etc.
among which:													dont:
BR Deutschland	100	94	85	88	93	93	100	94	85	88	93	93	BR Deutschland
France	100	104	101	105	112	115	100	104	101	105	112	115	France
Italia	100	97	98	99	118	121	100	97	98	99	118	121	Italia
Nederland	100	95	90	96	103	108	100	95	90	96	103	108	Nederland
Belgique/België	100	90	77	79	80	80	100	90	77	79	80	80	Belgique/België
Luxembourg	100	78	65	61	66	73	100	78	65	61	66	73	Luxembourg
United Kingdom	100	100	100	102	104	112	100	100	100	102	104	112	United Kingdom
España	100	111	121	124	117	136	—	—	—	—	—	—	España
			DERIVED GASES						GAZ DÉRIVÉS				
Production	100	94	85	79	84	86	100	94	84	78	84	86	Production
Consumption of the inland market	100	97	87	83	92	94	100	95	85	82	90	92	Consommation du marché intérieur
Share of the different types of gas in consumption of the inland market			%						%				Part des différents types de gaz dans la consommation du marché intérieur
Natural gas	90,0	89,5	90,2	90,8	90,6	90,7	90,0	90,3	90,9	91,5	91,4	91,3	Gaz naturel
Coke-oven gas	2,8	2,7	2,6	2,8	3,0	3,1	2,8	2,6	2,5	2,7	2,9	2,9	Gaz de cokeries
Blast-furnace gas	5,4	6,2	5,4	4,9	5,0	5,0	5,3	5,5	4,9	4,5	4,8	4,8	Gaz de hauts fourneaux
Works gas	1,8	1,6	1,8	1,5	1,4	1,2	1,9	1,6	1,7	1,3	0,9	1,0	Gaz d'usines
All gases	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Tous gaz
Share of the principal sectors in natural gas consumption			%						%				Part des principaux secteurs dans la consommation de gaz naturel
Non-energy consumption	7,2	7,9	7,3	7,6	8,1	7,6	7,2	8,0	7,4	7,7	8,2	7,7	Consommation non énergétique
Electrical power stations	15,4	13,2	13,3	14,0	14,5	12,7	15,1	12,9	13,0	13,7	14,4	12,6	Centrales électriques
Industry	31,4	30,7	30,2	29,0	29,4	29,0	31,3	30,7	30,1	28,8	29,0	28,7	Industrie
Households, etc.	45,5	47,8	48,6	48,8	47,6	50,1	45,9	48,2	49,1	49,3	48,0	50,7	Foyers domestiques, etc.
Other sectors	0,5	0,4	0,6	0,6	0,4	0,6	0,5	0,2	0,4	0,5	0,4	0,3	Autres secteurs
Total all sectors	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Total tous secteurs
Share of natural gas consumption accounted for by:			%						%				Part de la consommation de gaz naturel couverte par:
Indigenous gas	73,3	71,5	60,1	68,7	66,2	66,7	75,0	72,4	70,5	69,6	66,9	67,5	le gaz indigène
among which: Netherlands gas	40,2	38,1	34,0	34,5	31,5	32,2	38,9	36,7	33,7	32,9	30,7	32,6	dont: le gaz néerlandais
United Kingdom gas	18,3	18,6	19,8	19,4	18,1	19,3	18,2	18,8	20,0	19,8	18,3	19,6	le gaz britannique
Imported gas from third countries	26,7	28,5	29,9	31,3	33,8	33,3	25,0	27,6	29,5	30,4	33,1	32,5	le gaz imp. en prov. des pays tiers
among which: Norwegian gas	13,2	13,5	13,1	13,0	13,3	11,9	13,2	13,6	13,9	13,1	13,5	12,1	dont: le gaz norvégien
Russian gas	10,8	11,6	11,2	10,6	11,6	11,4	9,7	11,7	11,6	10,6	11,7	11,5	le gaz russe
Libyan gas	0,9	0,5	0,6	0,8	—	—	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	le gaz libyen
Algerian gas	1,8	2,9	4,9	6,9	8,8	10,0	1,5	2,3	3,8	6,1	7,9	9,0	le gaz algérien
Total	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Total

Petroleum  
Principal aggregates

1 000 t	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
EUR 12							EUR 10					
CRUDE OIL												
Production	89 748	99 709	114 929	129 362	140 138	143 240	88 146	98 483	113 398	126 385	137 822	141 057
Total imports	518 975	451 719	406 255	378 757	386 558	378 677	462 990	398 238	355 257	327 919	337 132	327 439
Total exports	43 444	55 290	63 555	70 784	81 541	85 270	43 444	55 290	63 555	70 784	81 537	85 198
Stock changes	- 5 221	+ 4 982	+ 2 980	+ 7 592	+ 3 090	+ 114	- 4 405	+ 4 567	+ 2 902	+ 7 670	+ 2594	+ 859
Available	569 245	508 907	474 126	461 027	464 893	453 409	512 153	453 785	420 747	406 582	411 761	400 202
Refinery throughput	569 619	509 979	475 871	461 657	463 258	449 462	512 703	454 919	422 328	407 259	410 155	396 368
PETROLEUM PRODUCTS												
Primary production	2 206	2 273	3 402	4 269	5 011	5 167	1 992	1 986	3 102	3 983	4 738	4 885
Gross production of derived products	564 949	505 846	471 123	458 174	459 038	445 349	508 595	451 182	418 166	404 376	406 529	392 863
Net production of derived products	532 500	476 573	443 263	430 610	432 476	419 743	478 807	424 256	392 784	379 505	382 663	369 960
Total imports	139 749	137 115	162 685	164 014	172 277	168 225	133 807	130 291	151 429	151 345	160 635	161 404
Total exports	118 284	119 239	127 979	132 564	129 901	127 520	114 697	115 521	117 375	120 497	117 189	116 696
Bunkers	29 207	28 666	27 526	25 650	25 461	27 534	27 124	26 732	25 474	23 065	22 690	24 354
Stock changes	- 4 155	+ 11 234	+ 9 105	+ 8 924	- 47	+ 4 619	- 4 586	+ 13 470	+ 8 016	+ 8 817	- 84	+ 3 825
Available	513 929	471 503	449 466	433 806	439 107	427 581	459 319	419 963	399 737	384 965	393 689	384 466
Inland deliveries	510 397	468 906	446 944	433 079	443 409	427 933	457 275	418 976	397 934	384 814	398 048	384 953
Consumption of the inland market	510 843	468 312	447 981	435 588	442 738	429 353	457 721	418 382	398 971	387 323	397 377	386 164
among which:												
- final non-energy consumption	55 751	52 407	50 330	54 074	54 707	54 296	50 605	47 795	45 305	48 925	49 140	48 440
- transformation in electric power stations	74 252	64 510	57 082	46 270	53 279	41 292	63 633	53 801	48 187	38 358	48 284	37 652
- final energy consumption	378 639	349 390	338 171	332 961	330 944	330 397	341 626	315 095	303 469	298 313	296 612	297 258
of which:												
- industry	93 315	74 772	67 187	61 328	57 163	51 124	79 791	63 470	56 365	50 697	47 554	42 513
among which:												
gas, diesel oil	17 772	13 579	11 278	10 155	11 288	11 142	17 108	12 980	10 744	9 621	10 784	10 626
residual fuel oil	66 755	53 285	46 143	40 558	36 113	30 324	54 862	43 603	37 112	32 525	28 682	23 586
of which:												
1. iron and steel industry	7 002	5 791	4 758	4 092	3 549	:	6 250	4 421	3 995	3 339	2 892	:
2. non-ferrous metals industry	1 835	1 528	1 471	1 392	1 294	:	1 152	955	1 158	1 062	1 008	:
3. chemical industry	15 867	14 318	13 469	13 086	12 363	:	13 625	12 512	11 461	10 982	10 252	:
4. glass, pottery and building materials industry	17 379	13 230	11 323	10 174	9 494	:	12 258	9 624	8 738	7 031	7 006	:
5. ore-extraction industry (except fuel)	1 245	885	920	872	890	:	984	767	703	654	688	:
6. food	11 239	10 312	9 701	8 856	7 967	:	9 694	9 035	8 245	7 359	6 517	:
7. textile, leather and clothing industry	3 926	3 576	3 655	3 419	3 183	:	3 918	3 268	2 874	2 663	2 502	:
8. paper and printing industry	5 566	4 888	4 674	4 216	3 834	:	4 372	3 864	3 713	3 316	2 914	:
9. engineering and other metal industry	8 446	7 458	6 804	6 349	5 960	:	7 939	7 314	6 378	5 920	5 611	:
10. other non-classified industries	12 216	9 000	7 468	7 053	8 630	:	11 105	7 924	6 917	6 552	8 162	:
- transportation	161 722	160 282	164 774	164 378	169 361	172 316	145 392	144 331	148 295	147 810	152 214	155 343
among which:												
motor spirit	90 251	88 479	89 472	89 428	91 049	90 583	84 085	82 106	82 977	82 950	84 443	83 884
kerosenes and jet fuels	17 131	17 066	17 372	17 463	18 051	18 891	14 702	14 565	14 755	15 040	15 604	16 527
gas diesel oil	50 665	51 481	54 608	54 193	56 999	60 107	44 489	45 309	47 873	47 242	49 911	52 686
- households, etc.	123 604	114 336	106 210	107 270	104 413	106 957	116 443	107 294	98 809	99 806	96 834	99 402
among which:												
gas diesel oil	99 021	91 126	84 945	85 662	83 368	87 427	94 750	86 794	80 314	80 961	78 540	82 583
residual fuel oil	12 996	12 651	11 489	11 290	10 530	8 695	12 677	12 395	11 128	10 918	10 091	8 343
Net imports of petroleum (2)	495 996	414 305	377 406	339 423	347 393	334 112	437 656	357 718	325 756	287 983	299 041	286 949
Closing stock level:												
Crude oil	61 766	56 785	53 806	46 214	43 123	43 009	56 834	52 268	49 367	41 697	39 102	38 243
Petroleum products	117 286	106 052	96 947	88 023	88 070	83 451	109 632	96 162	88 146	79 329	79 413	75 588

(1) Includes products redistilled in refineries.  
(2) Imports minus exports of crude oil and petroleum products.

# Pétrole

## Principaux agrégats

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1 000 t
BR Deutschland						France						
												PÉTROLE BRUT
4 613	4 442	4 234	4 094	4 030	4 073	1 415	1 676	1 646	1 661	2 065	2 642	Production
99 619	82 469	72 642	65 213	66 934	64 194	113 534	95 133	80 807	72 469	75 274	75 655	Importations totales
70	69	61	6	5	1	—	—	—	370	140	109	Exportations totales
-2 469	+1 345	+1 906	+2 025	+504	+669	-610	+634	+907	+2 222	+589	+322	Variations de stocks
110 573 (1)	95 974	91 366	86 718	87 078	84 884	114 339	97 443	83 360	75 982	77 788	78 510	Disponibilités
110 772 (1)	96 343	91 366	87 055	86 565	84 751	113 919	97 285	82 850	75 930	77 044	77 431	Pétrole traité en raffineries
												PRODUITS PÉTROLIERS
—	—	—	—	—	—	981	896	812	782	757	602	Production primaire
110 041	96 114	91 411	86 766	86 049	84 280	113 233	96 500	81 720	75 282	76 493	76 377	Production brute de produits dérivés
102 607	89 782	85 478	81 123	81 028	79 521	107 110	91 073	77 373	70 900	72 146	72 047	Production nette de produits dérivés
38 794 (1)	33 604	38 664	43 942	43 761	47 974	12 678	13 771	18 918	19 062	19 632	16 793	Importations totales
7 241	7 313	7 969	7 426	6 994	6 495	13 658	15 225	11 800	10 799	10 993	11 719	Exportations totales
2 952	3 179	2 794	2 545	2 324	2 937	4 025	3 861	2 983	2 642	2 411	2 467	Soutes
-2 112	+2 206	+1 681	+1 456	+597	+305	-1 513	+2 983	+2 509	+3 744	-166	+1 509	Variations de stocks
120 216	107 293	102 315	101 158	101 820	103 811	101 573	89 637	84 829	81 047	78 965	76 765	Disponibilités
120 856	108 310	103 583	103 432	103 627	104 646	98 812	87 755	81 885	80 115	77 070	75 556	Livraisons intérieures
120 636	108 201	103 865	103 870	103 956	104 742	99 045	87 617	82 554	80 613	77 063	75 845	Consommation du marché intérieur
17 267	15 379	15 162	16 378	16 204	14 860	9 768	9 514	8 811	8 931	8 962	9 386	dont:
5 854	4 574	4 066	2 772	2 456	2 657	11 196	7 459	6 224	3 783	1 999	1 692	— consommation finale non énergétique
96 496	87 169	83 578	83 696	83 884	85 841	77 736	70 452	66 969	67 510	65 607	64 607	— transformations dans les centrales électriques
18 749	13 390	12 232	10 062	10 093	8 979	19 163	13 315	11 488	12 104	10 864	9 860	— consommation finale énergétique
5 333	3 876	3 363	2 381	3 228	3 139	5 471	2 841	2 347	2 029	2 636	2 468	soit:
12 548	8 783	8 198	6 517	5 786	5 131	11 606	8 783	7 585	6 986	5 935	4 817	— industrie
1 477	1 126	808	739	717	:	1 439	551	541	502	463	:	dont:
403	338	310	289	259	:	384	270	264	221	198	:	gasoil et fuel-oil fluide
2 602	1 970	2 553	1 815	1 887	:	3 253	2 685	2 517	2 631	2 279	:	fuel-oil résiduel
3 256	2 261	1 534	1 347	1 524	:	2 856	1 855	1 470	1 206	1 065	:	soit:
121	97	80	74	122	:	397	237	127	111	114	:	1. sidérurgie
2 456	2 332	2 098	1 733	1 593	:	2 700	2 473	2 339	2 154	1 773	:	2. métaux non ferreux
945	811	724	670	603	:	731	580	476	435	405	:	3. chimie
1 381	1 312	1 147	1 036	887	:	1 155	939	862	838	785	:	4. prod. minéraux non métalliques
1 959	2 272	2 076	1 880	1 883	:	1 985	1 547	1 198	1 168	1 046	:	5. extraction (combustibles exclus)
2 977	781	903	1 029	618	:	2 765	2 242	1 930	1 684	2 734	:	6. alimentation
38 023	36 937	37 550	38 303	39 443	39 632	30 029	30 537	30 707	31 030	31 572	31 736	7. textiles, cuir, habillement
24 178	22 731	23 192	23 327	23 961	23 451	17 725	18 088	18 114	18 210	18 303	17 999	8. papier et imprimerie
2 823	3 042	3 057	3 118	3 296	3 481	2 433	2 304	2 319	2 318	2 362	2 591	9. fabrications métalliques
10 980	11 117	11 250	11 838	12 168	12 684	9 848	10 066	10 169	10 396	10 840	11 080	10. autres branches
39 724	36 842	33 796	35 331	34 348	37 230	28 544	26 600	24 774	24 376	23 171	23 011	— transports
38 028	34 684	32 295	32 450	32 122	35 151	22 705	21 233	19 573	19 433	18 317	18 337	dont:
836	1 283	1 117	1 915	1 257	1 029	3 437	3 080	2 992	2 736	2 674	2 441	essences moteur
131 012	108 691	103 176	101 723	103 696	105 191	112 554	93 679	87 925	80 362	83 773	80 620	pétrole lampant et carburateurs
20 861	19 516	17 610	15 584	15 080	14 411	9 655	9 021	8 114	5 892	5 303	4 981	gasoil et fuel-oil fluide
25 603	23 397	21 716	20 260	19 663	19 358	25 090	22 107	19 598	15 854	16 020	14 511	fuel-oil résiduel
												Importations nettes de pétrole (2)
												Stocks en fin de période:
												Pétrole brut
												Produits pétroliers

(1) Y compris les produits retraités en raffineries.

(2) Importations moins exportations de pétrole brut et de produits pétroliers.

# Petroleum

## Principal aggregates

1 000 t	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
	Italia						Nederland					
CRUDE OIL												
Production	1 825	1 487	1 763	2 241	2 273	2 384	1 568	1 606	1 894	2 900	3 432	4 069
Total imports	93 263	91 073	85 458	77 320	75 423	73 967	49 914	38 743	37 306	40 228	44 652	39 806
Total exports	—	552	538	257	119	774	23	373	120	239	522	1 450
Stock changes	+ 878	+ 253	- 1 322	+ 1 290	+ 218	- 547	- 929	+ 768	+ 501	+ 781	+ 319	+ 243
Available	95 966	92 261	85 361	80 594	77 795	75 030	50 530	40 744	39 581	43 670	47 949	42 702
Refinery throughput	96 519	92 570	87 539	80 777	77 257	73 381	50 637	40 711	39 602	43 683	47 903	42 650
PETROLEUM PRODUCTS												
Primary production	57	24	26	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Gross production of derived products	95 356	91 392	86 463	80 088	76 121	72 272	50 278	40 457	39 248	43 420	47 612	42 435
Net production of derived products	90 705	86 806	81 943	75 268	71 610	67 885	47 628	37 734	36 277	40 673	44 890	39 979
Total imports	15 263	16 243	16 712	15 288	17 528	20 057	28 546	32 767	36 400	36 448	32 458	36 944
Total exports	11 843	14 269	13 824	12 332	10 315	11 260	40 913	39 889	45 838	50 832	51 490	50 952
Bunkers	4 283	3 998	4 168	3 287	3 262	3 518	9 590	9 173	8 947	8 313	7 767	8 947
Stock changes	- 1 601	+ 1 298	- 110	+ 2 685	- 2 028	+ 822	+ 209	+ 1 962	+ 1 074	+ 336	- 148	+ 549
Available	88 298	86 104	80 579	77 622	73 533	73 986	25 880	23 401	19 966	18 312	17 875	17 573
Inland deliveries	88 888	87 257	82 090	79 019	77 336	74 829	25 891	23 546	18 799	17 757	17 915	17 494
Consumption of the inland market	89 026	86 038	81 618	79 621	76 578	75 462	25 827	23 633	19 060	18 246	17 897	17 541
among which:												
— final non-energy consumption	6 721	6 788	6 139	6 937	7 154	6 676	6 516	5 381	4 289	5 386	5 136	5 301
— transformation in electric power stations	23 460	22 526	21 192	20 471	16 743	16 975	5 468	5 564	3 112	1 166	666	620
— final energy consumption	58 845	56 724	54 287	52 213	52 641	51 787	13 827	12 654	11 594	11 632	12 071	11 600
of which:												
— industry	16 532	14 802	12 018	10 929	11 069	9 185	2 942	2 296	1 590	1 355	1 543	1 567
among which:												
gas, diesel oil	461	728	638	603	507	345	446	396	313	118	240	317
residual fuel oil	14 065	12 543	10 108	8 611	8 271	6 311	1 406	591	283	275	273	171
of which:												
1. iron and steel industry	1 098	878	990	635	583	:	362	186	187	139	47	:
2. non-ferrous metals industry	37	36	69	45	23	:	—	—	—	—	3	:
3. chemical industry	3 807	4 059	2 992	3 606	3 632	:	1 615	1 769	935	995	1 058	:
4. glass, pottery and building materials industry	4 250	3 841	3 340	2 558	2 688	:	103	78	68	35	63	:
5. ore-extraction industry (except fuel)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	30	:
6. food industry	1 272	1 202	747	654	626	:	188	169	106	85	66	:
7. textile, leather and clothing industry	1 160	920	675	644	755	:	—	10	19	10	13	:
8. paper and printing industry	737	655	767	682	522	:	15	13	13	12	9	:
9. engineering and other metal industry	1 531	1 320	1 119	1 257	1 134	:	2	1	27	24	58	:
10. other non-classified industries	2 441	1 649	1 319	848	1 106	:	214	239	215	56	122	:
— transportation	23 152	23 888	26 332	24 241	25 023	26 235	8 184	8 201	7 913	8 181	8 755	8 391
among which:												
motor spirit	12 082	12 000	11 950	11 503	11 477	11 682	3 860	3 690	3 636	3 593	3 614	3 394
kerosenes and jet fuels	1 487	1 399	1 483	1 666	1 659	1 713	930	907	1 000	1 038	1 093	1 201
gas diesel oil	8 865	9 472	11 764	10 102	10 937	11 880	2 600	2 796	2 419	2 657	3 176	2 992
— households, etc.	19 161	18 034	15 937	17 043	16 549	16 367	2 701	2 157	2 091	2 096	1 773	1 642
among which:												
gas diesel oil	13 708	12 988	11 586	13 042	12 640	13 000	2 147	1 508	1 383	1 406	858	862
residual fuel oil	3 147	3 125	2 570	2 260	2 250	1 700	165	365	264	144	134	10
Net imports of petroleum <sup>(1)</sup>	96 683	92 495	87 808	80 019	82 517	80 516	37 524	31 248	27 748	25 605	25 098	24 348
Closing stock level:												
Crude oil	6 579	6 326	7 648	6 358	6 140	6 687	5 081	4 313	3 812	3 031	2 711	2 468
Petroleum products	16 312	15 014	15 124	11 837	13 865	13 043	11 879	9 917	8 843	8 507	8 655	8 106

(<sup>1</sup>) Imports minus exports of crude oil and petroleum products.

# Pétrole

## Principaux agrégats

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1 000 t
Belgique/België						Luxembourg						
												PÉTROLE BRUT
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Production
33 474	28 917	25 316	23 032	23 416	20 467	—	—	—	—	—	—	Importations totales
38	86	486	131	455	165	—	—	—	—	—	—	Exportations totales
-70	+424	+91	+193	+235	+56	—	—	—	—	—	—	Variations de stocks
33 366	29 255	24 921	23 094	23 196	20 358	—	—	—	—	—	—	Disponibilités
33 523	29 257	24 922	23 093	23 193	20 362	—	—	—	—	—	—	Pétrole traité en raffineries
												PRODUITS PÉTROLIERS
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Production primaire
33 331	28 926	24 662	22 975	22 912	20 258	—	—	—	—	—	—	Production brute de produits dérivés
31 508	27 415	23 380	21 686	21 677	19 177	—	—	—	—	—	—	Production nette de produits dérivés
10 008	9 336	12 389	12 996	11 564	11 615	1 132	1 058	1 043	998	981	1 075	Importations totales
17 587	16 976	15 315	15 913	15 876	12 729	49	27	22	22	17	23	Exportations totales
2 455	2 857	2 573	2 573	2 500	2 384	—	—	—	—	—	—	Soutes
-324	+1 862	+205	-14	+569	+484	+1	+7	-1	+3	+5	-17	Variations de stocks
21 150	18 780	18 086	16 182	15 434	16 163	1 082	1 038	1 020	979	969	1 035	Disponibilités
21 150	18 575	17 916	16 102	15 308	16 104	1 075	1 031	1 020	970	971	1 027	Livraisons intérieures
21 182	18 820	18 156	16 165	15 452	16 157	1 075	1 031	1 020	970	971	1 027	Consommation du marché intérieur
2 157	2 083	2 156	2 080	2 204	2 328	42	42	41	35	31	20	dont:
4 252	3 313	3 010	1 722	1 113	992	24	24	29	14	6	5	- consommation finale non énergétique
14 730	13 404	12 981	12 357	12 107	12 829	1 009	965	950	921	934	1 002	- consommations dans les centrales électriques
2 504	2 306	2 540	2 271	1 871	1 846	169	144	130	112	117	130	- consommation finale énergétique
580	601	550	457	432	342	63	57	50	47	46	45	soit:
1 863	1 663	1 951	1 605	1 335	1 460	93	75	70	57	62	76	- industrie
163	177	169	132	99	:	74	40	25	17	20	:	dont:
53	100	116	91	81	:	—	—	—	—	—	—	gasoil et fuel-oil fluide
416	610	819	566	422	:	34	39	44	36	49	:	fuel-oil résiduel
370	408	462	432	351	:	—	—	—	—	—	—	soit:
47	20	20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1. sidérurgie
269	309	486	412	425	:	6	6	6	10	9	:	2. métaux non ferreux
69	59	81	78	64	:	—	—	—	—	—	—	3. chimie
56	67	142	86	83	:	—	—	—	—	—	—	4. prod. minéraux non métalliques
204	152	157	137	140	:	—	—	—	29	—	—	5. extraction (combustibles exclus)
768	303	13	332	206	:	—	65	—	20	39	:	6. alimentation
5 526	5 399	5 527	5 582	5 621	5 784	474	520	516	509	534	575	7. textiles, cuir, habillement
2 947	2 718	2 669	2 578	2 592	2 504	282	308	307	296	293	303	8. papier et imprimerie
471	499	424	458	469	538	63	58	51	51	68	72	9. fabrications métalliques
2 050	2 102	2 252	2 339	2 417	2 642	122	148	151	154	166	193	10. autres branches
6 700	5 699	4 914	4 504	4 615	5 200	366	301	304	300	283	297	- transports
5 766	5 014	4 289	3 937	4 016	4 640	343	289	286	288	273	285	dont:
475	274	246	156	165	101	11	2	7	3	1	3	essences moteur
25 857	21 191	21 904	19 984	18 649	19 188	1 083	1 031	1 021	976	964	1 052	pétrole lampant et carburateurs
1 760	1 336	1 245	1 052	817	761	—	—	—	—	—	—	gasoil et fuel-oil fluide
6 057	4 195	3 990	4 004	3 435	2 951	115	108	109	106	101	118	fuel-oil résiduel
												Importations nettes de pétrole <sup>(1)</sup>
												Stocks en fin de période:
												Pétrole brut
												Produits pétroliers

(<sup>1</sup>) Importations moins exportations de pétrole brut et de produits pétroliers.

# Petroleum

## Principal aggregates

1 000 t	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
United Kingdom							Ireland					
CRUDE OIL												
Production	78 427	88 318	101 150	112 104	122 398	123 690	—	—	—	—	—	—
Total imports	46 717	36 855	33 754	30 324	32 272	35 576	2 043	668	542	1 174	1 220	1 351
Total exports	39 692	51 669	60 723	68 580	78 657	80 770	—	—	—	—	—	104
Stock changes	-1 064	+1 671	+424	+531	+667	-222	-14	+66	-46	+15	+14	+86
Available	84 388	75 175	74 605	74 379	76 680	78 274	2 029	734	496	1 189	1 234	1 333
Refinery throughput	84 388	75 850	74 012	74 510	76 921	77 336	2 028	735	496	1 186	1 239	1 335
PETROLEUM PRODUCTS												
Primary production	954	1 066	2 264	3 201	3 971	4 268	—	—	—	—	—	—
Gross production of derived products	83 539	75 059	73 217	73 858	76 263	76 988	2 014	730	482	1 157	1 208	1 298
Net production of derived products	77 276	69 565	67 624	68 561	70 912	71 809	1 956	707	471	1 143	1 192	1 268
Total imports	9 245	9 402	12 524	9 907	23 081	13 414	3 925	4 347	3 971	3 231	3 119	3 303
Total exports	14 598	12 794	13 585	14 674	14 234	17 038	202	88	98	418	482	499
Bunkers	2 457	2 073	2 636	2 389	2 662	2 513	77	57	39	50	34	30
Stock changes	+1 215	+2 074	+2 272	+454	+342	+159	-31	+158	+143	+241	+60	+42
Available	71 635	67 240	68 463	65 060	81 410	70 099	5 571	5 067	4 449	4 147	3 855	4 084
Inland deliveries	70 865	66 327	67 629	63 695	81 622	70 464	5 610	4 943	4 256	3 768	3 681	3 954
Consumption of the inland market	71 245	66 477	67 289	63 805	81 797	70 669	5 546	5 056	4 346	3 887	3 705	3 942
among which:												
— final non-energy consumption	7 001	7 549	7 603	8 018	8 175	8 482	143	169	144	106	159	186
— transformation in electric power stations	8 486	6 790	7 714	6 014	22 837	12 081	1 477	1 104	729	578	536	563
— final energy consumption	55 530	51 930	51 971	49 619	49 560	48 927	3 830	3 715	3 415	3 201	3 006	3 187
of which:												
— industry	13 639	11 752	11 425	9 468	7 954	7 016	1 267	1 185	1 010	1 058	811	962
among which:												
gas, diesel oil	3 583	3 437	3 385	2 866	2 573	2 699	257	249	243	401	332	385
residual fuel oil	8 671	7 051	6 363	5 383	4 294	3 221	965	882	715	603	430	465
of which:												
1. iron and steel industry	1 347	1 291	1 174	1 012	815	:	19	27	18	—	—	—
2. non-ferrous metals industry	270	201	155	120	106	:	5	—	—	12	7	:
3. chemical industry	1 436	1 140	1 197	1 046	618	:	107	95	58	90	113	:
4. glass, pottery and building materials industry	960	799	718	636	558	:	80	82	62	83	83	:
5. ore-extraction industry (except fuel)	386	340	364	375	330	:	31	28	31	4	7	:
6. food industry	1 884	1 585	1 451	1 266	1 151	:	348	259	274	357	215	:
7. textile, leather and clothing industry	960	790	674	565	414	:	—	3	7	72	56	:
8. paper and printing industry	961	750	624	526	475	:	5	28	21	14	15	:
9. engineering and other metal industry	2 060	1 801	1 606	1 234	1 141	:	25	21	15	5	10	:
10. other non-classified industries	1 922	2 185	1 784	1 478	2 346	:	5	78	45	421	305	:
— transportation	31 479	30 413	31 119	31 138	32 593	33 303	1 674	1 630	1 585	1 519	1 488	1 634
among which:												
motor spirit:	19 185	18 750	19 274	19 593	20 253	20 431	1 019	1 021	988	932	886	842
kerosenes and jet fuels	4 708	4 517	4 487	4 578	4 840	5 018	222	183	188	177	182	201
gas diesel oil	7 475	7 069	7 253	6 927	7 431	7 824	421	409	387	388	397	568
— households, etc.	10 412	9 765	9 247	9 013	9 013	8 608	889	900	820	624	707	591
among which:												
gas diesel oil	6 022	5 673	5 375	5 312	5 108	4 975	578	582	571	378	472	344
residual fuel oil	2 434	2 352	2 279	2 192	2 268	1 872	129	117	59	85	86	104
Net imports of petroleum <sup>(1)</sup>	1 672	-18 206	-28 030	-43 023	-37 538	-48 818	5 766	4 927	4 415	3 987	3 857	4 051
Closing stock level:												
Crude oil	10 466	8 795	8 371	7 840	7 173	7 395	271	205	251	236	222	136
Petroleum products	14 651	12 577	10 305	9 851	9 509	9 350	1 246	1 088	945	704	644	602

(<sup>1</sup>) Imports minus exports of crude oil and petroleum products.

# Pétrole

## Principaux agrégats

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1 000 t
Danmark						Ελλάδα						
												PETROLE BRUT
298	758	1 686	2 153	2 314	2 892	—	196	1 025	1 232	1 310	1 307	Production
6 718	5 883	4 962	6 024	5 821	5 068	17 708	18 497	14 570	12 135	12 120	11 265	Importations totales
447	251	758	1 145	912	1 076	3 174	2 290	869	56	728	749	Exportations totales
+120	-137	+61	-153	+57	-63	-247	-457	+380	+766	-9	+315	Variations de stocks
6 689	6 253	5 951	6 939	7 348	6 973	14 273	15 946	15 106	14 077	12 693	12 138	Disponibilités
6 649	6 229	6 031	6 948	7 340	6 984	14 268	15 934	15 106	14 077	12 693	12 138	Pétrole brut traité en raffineries
												PRODUITS PÉTROLIERS
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10	15	Production primaire
6 615	6 209	5 969	6 884	7 286	6 939	14 134	15 795	14 993	13 946	12 585	12 019	Production brute de produits dérivés
6 325	5 901	5 707	6 599	6 984	6 651	13 692	15 293	14 513	13 551	12 224	11 623	Production nette de produits dérivés
8 242	6 185	6 402	5 437	5 412	6 456	5 974	3 578	4 406	4 036	3 099	3 773	Importations totales
1 289	1 263	1 135	1 817	2 226	2 238	7 317	7 677	7 789	6 264	4 562	3 743	Exportations totales
430	492	487	443	440	419	855	1 042	846	823	1 290	1 139	Soutes
+31	+790	+159	+290	+226	+14	-459	+130	+84	-378	+459	-44	Variations de stocks
12 879	11 121	10 646	10 066	9 888	10 464	11 035	10 282	10 368	10 392	9 940	10 485	Disponibilités
13 105	10 822	10 427	9 893	9 786	10 409	11 023	10 410	10 329	10 063	9 892	10 470	Livraisons intérieures
13 111	11 200	10 716	10 019	9 979	10 337	11 028	10 309	10 347	10 127	9 934	10 442	Consommation du marché intérieur
446	425	542	587	614	649	544	465	418	467	501	552	dont:
1 237	680	490	266	230	362	2 179	1 767	1 621	1 572	1 698	1 705	- consommation finale non énergétique
11 318	10 005	9 596	9 076	9 077	9 307	8 305	8 077	8 308	8 088	7 725	8 170	- consommation finale énergétique
2 159	1 761	1 613	1 366	1 478	1 517	2 667	2 519	2 319	1 972	1 754	1 451	soit:
686	551	492	472	549	640	228	244	261	247	241	246	- industrie
1 246	1 027	851	809	841	788	2 399	2 205	2 002	1 679	1 455	1 146	dont:
99	—	—	86	61	:	172	145	83	77	87	:	gasoil et fuel-oil fluide
—	—	—	—	—	—	—	—	244	284	331	:	fuel-oil résiduel
291	100	300	141	157	:	64	45	46	56	37	:	soit:
383	300	300	259	320	:	—	—	784	475	354	:	1. sidérurgie
2	45	10	19	9	:	—	—	71	71	76	:	2. métaux non ferreux
571	700	500	441	449	:	—	—	238	247	210	:	3. chimie
53	95	60	55	50	:	—	—	158	134	142	:	4. prod. minéraux non métalliques
62	100	50	47	64	:	—	—	87	75	74	:	5. extraction (combustibles exclus)
173	200	180	186	199	:	—	—	—	—	—	:	6. alimentation
13	80	100	125	169	:	—	302	608	559	517	:	7. textiles, cuir, habillement
3 032	2 946	3 070	3 115	3 254	3 513	3 819	3 860	3 976	4 192	3 941	4 540	8. papier et imprimerie
1 470	1 406	1 380	1 395	1 438	1 494	1 337	1 394	1 467	1 523	1 626	1 744	9. fabrications métalliques
581	493	514	564	549	564	1 072	1 079	1 154	1 072	1 086	1 148	10. autres branches
878	937	1 013	1 030	1 167	1 335	1 250	1 193	1 205	1 411	1 212	1 488	- transports
6 127	5 298	4 913	4 595	4 345	4 277	1 819	1 698	2 013	1 924	2 030	2 179	dont:
4 017	3 419	3 234	3 107	3 015	3 156	1 436	1 404	1 722	1 608	1 719	1 833	essences moteur
1 895	1 685	1 494	1 308	1 133	934	148	112	100	119	123	149	pétrole lampant et carburéacteurs
13 224	10 554	9 471	8 499	8 095	8 201	13 191	12 108	10 318	9 851	9 929	10 546	gasoil et fuel-oil fluide
425	562	501	654	597	660	1 739	2 196	1 812	1 050	1 059	744	- foyers domestiques, etc.
6 525	5 735	5 576	5 286	5 060	5 046	2 756	2 626	2 542	2 920	2 461	2 505	dont:
												gasoil et fuel-oil fluide
												fuel-oil résiduel
												Importations nettes de pétrole (1)
												Stocks en fin de période:
												Pétrole brut
												Produits pétroliers

(<sup>1</sup>) Importations moins exportations de pétrole brut et de produits pétroliers.

# Petroleum

## Principal aggregates

1 000 t	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
	España						Portugal					
CRUDE OIL												
Production	1 602	1 226	1 531	2 977	2 316	2 183	—	—	—	—	—	—
Total imports	47 669	45 896	43 028	42 911	41 764	44 135	8 316	7 585	7 970	7 927	7 662	7 193
Total exports	—	—	—	—	4	72	—	—	—	—	—	—
Stock changes	-123	-39	+29	-411	+637	-766	-693	+454	+49	+333	-140	+21
Available	49 394 <sup>(1)</sup>	47 083	45 360	46 185	45 559	45 993	7 698	8 039	8 019	8 260	7 573	7 214
Refinery throughput	49 231 <sup>(1)</sup>	47 021	45 498	46 118	45 527	45 911	7 685	8 039	8 045	8 280	7 576	7 183
PETROLEUM PRODUCTS												
Primary production	214	287	300	286	273	282	—	—	—	—	—	—
Gross production of derived products	48 745	46 719	44 990	45 587	44 994	45 320	7 609	7 945	7 967	8 211	7 515	7 166
Net production of derived products	46 512	44 756	42 921	43 381	42 690	42 939	7 181	7 561	7 558	7 724	7 123	6 844
Total imports	4 600	5 300	9 471	10 478	8 952	4 983	1 342	1 524	1 785	2 191	2 690	1 838
Total exports	3 200	3 103	10 362	11 443	12 200	10 316	387	615	242	624	512	508
Bunkers	1 648	1 464	1 651	2 098	2 275	2 700	435	470	401	487	496	480
Stock changes	+438	-2 266	+986	+129	+199	+390	-7	+30	+103	-22	-162	+404
Available	46 916	43 510	40 926	40 059	36 827	35 097	7 694	8 030	8 803	8 782	8 591	8 098
Inland deliveries	45 523	41 965	40 437	39 892	36 821	35 033	7 599	7 965	8 573	8 373	8 540	7 947
Consumption of the inland market	45 523	41 965	40 437	39 892	36 821	35 080	7 599	7 965	8 573	8 373	8 540	8 009
among which:												
— final non-energy consumption	4 627	4 065	4 257	4 567	4 618	4 866	519	547	768	582	949	990
— transformation in electric power stations	9 156	8 900	7 009	5 899	2 969	2 062	1 463	1 809	1 886	2 113	2 026	1 578
— final energy consumption	31 461	28 756	28 844	29 034	28 841	27 755	5 552	5 539	5 858	5 614	5 491	5 384
of which:												
— industry	11 288	9 118	8 509	8 533	7 616	6 728	2 236	2 184	2 313	2 098	1 993	1 883
among which:												
gas, diesel oil	533	460	397	389	376	384	131	139	137	145	128	132
residual fuel oil	9 906	7 766	7 034	6 247	5 735	5 184	1 987	1 916	1 997	1 786	1 696	1 554
of which:												
1. iron and steel industry	716	1 341	723	716	616	:	36	29	40	37	41	:
2. non-ferrous metals industry	670	540	305	322	279	:	13	33	8	8	7	:
3. chemical industry	2 000	1 601	1 633	1 818	1 806	:	242	205	375	286	305	:
4. glass, pottery and building materials industry	4 196	2 651	1 622	2 359	1 844	:	925	955	963	784	644	:
5. ore-extraction industry (except fuel)	243	105	201	201	187	:	18	13	16	17	15	:
6. food industry	1 289	1 060	1 245	1 272	1 243	:	256	217	211	225	207	:
7. textile, leather and clothing industry	8	40	518	491	426	:	—	268	263	265	255	:
8. paper and printing industry	793	760	707	628	623	:	401	264	254	272	297	:
9. engineering and other metal industry	468	88	376	403	335	:	39	56	50	26	14	:
10. other non-classified industries	905	932	418	323	263	:	206	144	133	178	205	:
— transportation	13 866	13 640	13 965	14 011	14 597	14 406	2 464	2 311	2 514	2 542	2 550	2 567
among which:												
motor spirit	5 419	5 655	5 744	5 727	5 797	5 884	747	718	751	751	809	855
kerosenes and jet fuels	1 913	2 029	2 129	1 970	2 019	1 911	516	472	488	453	428	453
gas diesel oil	4 988	5 051	5 475	5 613	5 776	6 162	1 188	1 121	1 260	1 338	1 312	1 259
— households, etc.	6 309	5 998	6 370	6 490	6 628	6 621	852	1 044	1 031	974	951	934
among which:												
gas diesel oil	3 915	3 876	4 189	4 320	4 453	4 417	356	456	442	381	375	427
residual fuel oil	274	182	273	283	286	277	45	74	88	89	143	75
Net imports of petroleum <sup>(2)</sup>	49 069	48 093	42 137	41 946	38 512	38 730	9 271	8 494	9 513	9 494	9 840	8 623
Closing stock level:												
Crude oil	3 341	3 380	3 351	3 762	3 125	3 891	1 591	1 137	1 088	755	896	875
Petroleum products	5 694	7 960	6 974	6 845	6 646	6 256	1 960	1 930	1 827	1 849	2 011	1 607

<sup>(1)</sup> Includes products redistilled in refineries — y compris les produits retraités en raffineries.

<sup>(2)</sup> Imports minus exports of crude oil and petroleum products — importations moins exportations de pétrole brut et de produits pétroliers.

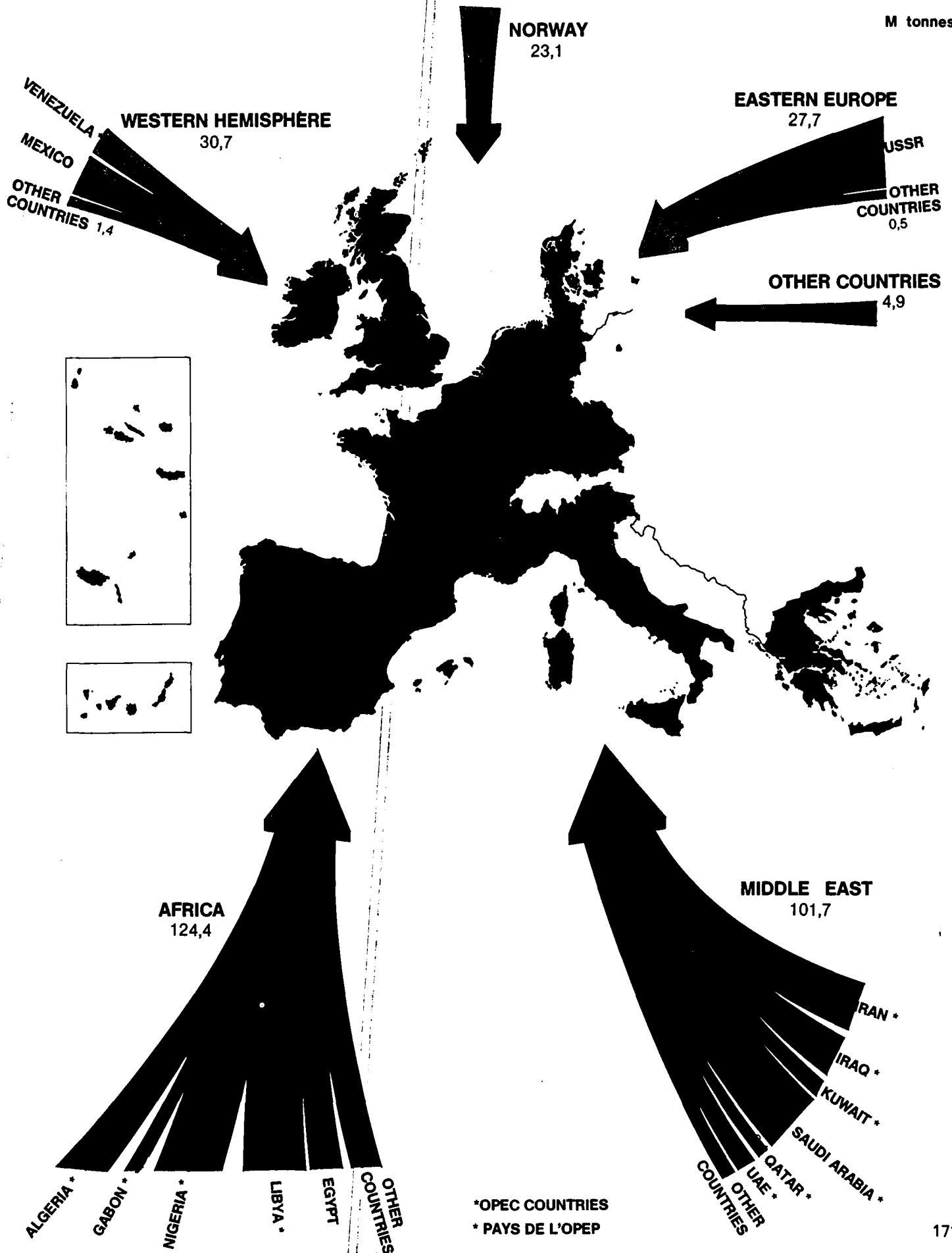


Crude oil  
Imports from third-party countries

Pétrole brut  
Importations en provenance des pays tiers

EUR 12 1985

M tonnes



# Gas

## Principal aggregates

Terajoules (GCV)	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

### EUR 12

### EUR 10

#### NATURAL GAS

Production	6 013 407	5 826 007	5 395 552	5 579 582	5 580 187	5 913 502	6 013 382	5 825 985	5 395 424	5 579 582	5 573 331	5 902 822
Supplies from EUR 12	1 756 010	1 561 359	1 297 422	1 306 237	1 206 978	1 307 179	1 756 010	1 561 359	1 297 422	1 306 237	1 206 978	1 307 179
Imports from third countries	2 122 927	2 224 867	2 226 825	2 435 960	2 777 863	2 858 822	2 043 432	2 132 128	2 130 202	2 334 630	2 691 117	2 759 402
Total exports	1 912 621	1 712 420	1 368 446	1 398 778	1 326 510	1 405 247	1 912 621	1 712 420	1 368 446	1 398 778	1 326 510	1 405 247
Stock changes	- 19 837	- 95 995	- 92 756	- 129 935	- 21 477	- 81 996	- 21 388	- 92 802	- 93 324	- 128 115	- 22 709	- 81 305
<b>Gross inland consumption</b>	<b>7 959 886</b>	<b>7 803 818</b>	<b>7 458 597</b>	<b>7 792 084</b>	<b>8 217 041</b>	<b>8 592 260</b>	<b>7 878 815</b>	<b>7 714 250</b>	<b>7 361 278</b>	<b>7 692 574</b>	<b>8 122 207</b>	<b>8 482 851</b>
Consumption of the inland market	7 708 595	7 472 597	7 213 601	7 454 365	7 972 645	8 280 848	7 630 026	7 385 572	7 118 474	7 356 791	7 880 494	8 174 171
among which:												
– final non-energy consumption	551 526	587 991	524 778	568 972	646 259	626 635	551 266	587 594	524 493	568 709	645 943	626 328
– transformed in power stations	1 184 138	989 541	962 358	1 046 752	1 152 422	1 055 023	1 154 711	952 195	923 865	1 012 254	1 132 687	1 029 499
– final energy consumption	5 925 478	5 881 275	5 690 636	5 807 524	6 135 374	6 563 753	5 889 220	5 845 783	5 650 544	5 761 013	6 079 485	6 500 258
of which:												
– industry	2 417 234	2 296 746	2 175 507	2 160 895	2 341 932	2 403 721	2 386 776	2 267 701	2 141 917	2 121 517	2 293 898	2 348 618
of which:												
1. iron and steel	433 098	382 775	338 643	311 655	323 580		426 132	376 215	330 712	302 718	313 697	
2. non-ferrous metals	68 611	72 990	71 846	72 611	78 087		68 611	72 990	71 846	72 512	78 023	
3. chemical industry	543 009	534 616	523 720	548 149	610 421		538 537	530 958	519 340	541 990	600 858	
4. glass, pottery and building materials	465 326	444 878	394 639	380 042	381 767		457 335	436 929	382 752	367 576	366 954	
5. ore-extraction (except fuel)	24 553	23 571	21 216	26 078	25 319		24 553	23 571	21 216	26 078	25 319	
6. food, drink and tobacco	218 618	218 813	214 987	228 276	245 810		215 856	216 290	212 425	225 864	243 596	
7. textile, leather and clothing	85 914	79 468	77 107	79 770	82 015		80 664	75 661	73 128	75 018	76 134	
8. paper and printing	125 126	125 284	128 237	131 149	143 224		123 004	124 014	126 081	127 978	140 079	
9. engineering and other metal	326 724	316 452	305 236	299 944	313 590		325 829	313 174	304 541	298 562	311 121	
10. other non-classified	112 606	97 449	99 876	83 221	101 621		112 606	97 449	99 876	83 221	101 619	
– transport	12 098	12 152	12 207	12 090	11 971	11 198	12 098	12 152	12 207	12 090	11 971	11 198
– households, etc.	3 505 146	3 572 377	3 502 922	3 634 539	3 791 471	4 148 814	3 499 346	3 565 930	3 496 420	3 627 406	3 783 616	4 140 442
among which:												
households	2 673 572	2 723 569	2 572 509	2 613 220	2 717 414	2 938 122	2 669 294	2 719 237	2 568 361	2 608 503	2 712 151	2 932 452

#### DERIVED GAS

Production	1 225 004	1 152 340	1 036 902	963 838	1 027 206	1 055 532	1 129 691	1 063 763	947 354	886 806	948 209	972 611
of which:												
Coke-oven gas	556 681	542 793	513 890	461 475	457 084	487 977	523 704	510 175	477 425	432 252	428 444	455 941
Blast-furnace gas	562 973	540 441	454 100	434 469	500 296	503 652	519 593	502 186	418 999	405 308	470 031	473 237
Works gas	105 350	69 106	68 912	67 894	69 826	63 903	86 394	51 402	50 930	49 246	49 734	43 433
<b>Consumption of the inland market</b>	<b>899 850</b>	<b>876 904</b>	<b>781 998</b>	<b>751 318</b>	<b>826 878</b>	<b>848 697</b>	<b>848 442</b>	<b>807 212</b>	<b>716 986</b>	<b>694 018</b>	<b>761 775</b>	<b>781 163</b>
among which:												
– transformed in power stations	291 486	260 505	226 287	200 616	232 741	237 217	282 179	251 322	216 881	193 805	225 463	228 637
– energy consumed by industry	529 444	526 788	466 486	469 722	497 014	522 572	507 069	485 454	430 177	438 720	459 094	484 232
among which:												
– iron and steel industry	459 737	452 245	411 749	404 205	445 947		437 727	415 827	380 765	377 435	412 135	
– chemical industry	12 849	16 820	18 531	18 856	16 762		12 849	12 414	13 823	14 988	13 272	
– engineering and other metal industries	18 156	14 557	13 049	6 518	686		18 156	14 557	13 049	6 518	686	
– consumed by households, etc.	92 399	83 754	77 728	76 125	78 058	71 531	74 643	66 644	60 754	58 184	59 139	52 197
among which:												
households	72 841	66 749	61 526	62 192	65 264	54 304	59 171	53 802	48 627	48 439	50 630	39 280

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	Térajoules (PCS)	
BR Deutschland						France							
GAZ NATUREL													
667 564	673 057	580 323	634 783	617 008	583 980	294 242	276 872	256 997	259 747	246 748	211 075	Production	
795 723	662 046	616 055	632 316	563 029	674 120	359 705	340 877	248 486	284 189	261 266	275 436	Réceptions en provenance d'EUR 12	
719 786	729 440	668 914	662 151	760 453	751 123	391 687	468 580	506 852	591 954	584 863	663 487	Importations en provenance des pays tiers	
92 941	106 664	83 562	69 425	46 094	47 588	—	—	—	—	—	—	Exportations totales	
- 11 212	+ 21 499	+ 105	- 16 776	+ 1 716	- 43 386	- 42 148	- 68 180	- 31 028	- 93 305	- 2 714	- 20 884	Variations de stocks	
2 078 920	1 979 378	1 781 835	1 843 049	1 896 113	1 918 249	1 003 486	1 018 149	981 807	1 042 585	1 090 163	1 129 114	Consommation intérieure brute	
2 019 155	1 888 500	1 716 683	1 776 675	1 869 509	1 880 190	959 097	995 630	965 261	1 011 690	1 076 634	1 103 165	Consommation du marché intérieur	
65 063	70 689	63 093	88 028	87 360	85 850	97 660	138 600	113 623	115 459	135 299	107 532	dont:	
621 645	468 578	384 034	371 564	353 793	266 295	61 447	49 576	46 577	42 332	30 955	23 648	— consommation finale non énergétique	
1 320 130	1 349 233	1 269 556	1 317 083	1 427 583	1 526 802	799 990	807 454	805 061	853 899	910 380	971 985	— transformation dans les centrales électriques	
681 014	661 901	605 434	614 433	681 363	722 066	348 298	336 812	331 618	345 706	365 823	389 901	— consommation finale énergétique	
159 569	135 175	118 518	107 548	113 741	:	58 365	53 302	46 188	46 040	43 085	:	soit:	
31 497	39 284	38 295	39 036	39 968	:	1 589	1 500	2 750	3 179	4 594	:	— industrie	
186 961	183 382	159 193	166 391	175 845	:	85 054	67 386	78 898	87 304	99 986	:	soit:	
110 529	116 191	101 251	99 817	94 436	:	73 397	71 690	61 405	60 232	60 394	:	1. sidérurgie	
8 166	9 534	9 371	14 449	14 623	:	10 534	10 249	8 539	8 935	7 628	:	2. métaux non ferreux	
36 843	37 936	35 627	45 754	52 534	:	19 498	23 749	26 520	29 654	37 864	:	3. chimie	
21 935	21 179	18 394	19 648	22 063	:	6 867	7 041	7 225	7 967	5 629	:	4. produits minéraux non métalliques	
29 424	34 613	36 785	38 472	40 995	:	11 619	14 968	15 415	15 534	16 626	:	5. extraction (combustibles exclus)	
67 740	73 756	75 213	74 658	81 666	:	64 739	65 048	62 222	61 078	63 421	:	6. alimentation, boissons, tabac	
28 350	10 851	12 787	8 660	18 994	:	16 636	21 429	22 456	25 783	26 596	:	7. textiles, cuir, habillement	
—	—	—	—	—	—	252	230	180	140	97	58	8. papier et imprimerie	
639 116	687 332	664 122	702 650	746 220	804 736	451 440	470 412	473 263	508 053	544 460	582 026	9. fabrications métalliques	
439 444	468 778	455 556	482 000	538 432	576 827	335 889	355 556	280 550	276 541	299 250	309 391	10. autres branches	
GAZ DÉRIVÉS													
477 713	429 491	384 363	348 060	363 914	382 719	208 727	188 646	161 932	145 152	156 873	153 778	Production	
233 261	228 560	215 973	186 433	173 634	188 177	91 202	88 524	80 453	69 437	73 879	71 082	soit:	
198 624	184 975	152 915	147 081	173 662	175 948	117 086	99 709	81 144	75 521	82 922	82 692	Gaz de cokeries	
45 828	15 956	14 455	14 546	16 618	18 594	439	413	335	194	72	4	Gaz de hauts fourneaux	
375 225	321 055	289 082	283 827	303 559	325 723	181 608	162 106	137 243	124 332	133 099	129 806	Gaz d'usines	
118 911	93 296	88 278	72 901	83 265	77 983	68 495	58 179	43 644	40 407	43 444	43 696	Consommation du marché intérieur	
219 915	196 747	174 450	194 255	186 158	211 924	100 128	90 287	78 893	69 032	74 852	73 917	dont:	
175 381	150 825	143 329	141 993	146 038	:	98 717	88 308	77 543	67 628	73 541	:	— transformations dans les centrales électriques	
7 322	8 205	10 058	11 630	12 170	:	158	205	252	277	288	:	— consommation énergétique de l'industrie	
14 700	12 161	10 899	5 147	:	:	—	—	7	11	11	:	dont:	
36 627	30 992	26 585	23 884	26 656	28 216	7 830	7 261	6 498	5 983	5 587	5 173	— sidérurgie	
24 355	21 022	18 253	16 671	20 785	17 725	5 969	5 526	4 831	4 406	4 025	3 672	— chimie	
													— fabrications métalliques
													— consommation des foyers domestiques, etc.
													dont:
													foyers domestiques

Gas  
Principal aggregates

Terajoules (GCV)	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
Italia							Nederland					
NATURAL GAS												
Production	477 338	534 929	558 786	500 491	529 945	536 770	3 101 557	2 833 787	2 439 790	2 574 298	2 587 807	2 768 860
Supplies from EUR 12	252 694	246 318	187 679	175 844	175 577	176 765	—	—	—	—	—	—
Imports from third countries	294 621	283 893	328 937	386 811	548 329	569 420	133 152	117 890	119 231	111 804	120 240	73 538
Total exports	—	—	—	—	—	—	1 819 680	1 605 756	1 284 884	1 329 353	1 274 754	1 339 215
Stock changes	+ 32 647	- 43 806	- 52 859	- 14 555	- 19 840	- 17 765	+ 12	- 352	+ 71	- 4	+ 437	+ 546
Gross inland consumption	1 057 300	1 020 334	1 022 813	1 048 591	1 234 011	1 265 190	1 415 041	1 345 569	1 274 208	1 356 745	1 433 730	1 503 729
Consumption of the inland market among which:	1 039 440	1 004 832	1 009 049	1 032 518	1 223 756	1 254 669	1 387 111	1 316 211	1 251 111	1 326 306	1 435 368	1 496 233
— final non-energy consumption	95 345	79 953	69 939	68 867	87 405	90 145	79 070	76 285	47 915	60 432	95 372	99 547
— transformed in power stations	91 048	86 125	122 873	136 146	246 137	240 974	259 967	232 505	267 832	341 545	375 044	374 283
— final energy consumption of which:	830 535	819 176	801 237	815 713	872 442	910 765	1 048 074	1 007 421	935 364	924 329	964 952	1 022 403
— industry of which:	424 732	402 254	369 804	358 005	379 917	363 340	312 268	324 635	311 999	297 491	317 177	315 268
1. iron and steel	93 138	85 934	79 515	69 441	67 794	:	17 672	17 698	15 398	16 796	17 912	:
2. non-ferrous metals	5 752	5 944	5 860	5 515	6 167	:	4 269	4 267	3 789	3 524	3 500	:
3. chemical industry	47 046	43 806	45 503	57 108	81 162	:	129 264	150 939	149 762	140 791	153 069	:
4. glass, pottery and building materials	152 140	146 732	127 430	116 131	110 386	:	33 286	28 306	23 700	22 770	23 149	:
5. ore-extraction (except fuel)	2 055	306	306	689	958	:	—	—	—	—	—	:
6. food, drink and tobacco	34 170	36 263	32 365	31 905	29 263	:	63 660	62 984	61 861	58 851	56 813	:
7. textile, leather and clothing	19 122	17 560	17 964	18 270	18 500	:	9 989	9 129	7 982	6 984	6 049	:
8. paper and printing	20 382	18 854	17 274	17 006	21 296	:	24 816	23 032	24 708	24 065	23 016	:
9. engineering and other metal	40 110	36 799	33 782	32 901	34 204	:	23 641	27 805	24 405	23 334	21 479	:
10. other non-classified	10 817	10 056	9 805	9 039	10 187	:	671	475	394	376	12 90	:
— transport	11 846	11 922	12 027	11 950	11 874	11 140	—	—	—	—	—	—
— households, etc. among which:	393 957	405 000	419 406	445 758	480 651	536 285	735 806	682 786	623 365	626 838	647 775	707 135
households	331 928	338 889	348 600	369 000	390 000	436 000	531 089	492 893	442 492	428 960	422 345	450 000
DERIVED GAS												
Production	144 723	143 136	138 322	130 836	146 220	136 770	49 724	49 380	43 997	42 171	50 075	56 493
of which:												
Coke-oven gas	60 739	61 446	56 913	55 999	59 740	56 574	22 854	21 114	23 304	20 260	25 439	27 428
Blast-furnace gas	63 577	65 113	61 040	53 584	66 500	68 274	26 870	28 266	20 693	21 911	28 636	29 065
Works gas	20 407	16 577	20 369	21 253	19 980	11 922	—	—	—	—	—	—
Consumption of the inland market	86 511	109 441	104 640	96 455	112 983	105 438	33 426	33 021	32 528	31 074	43 982	45 734
among which:												
— transformed in power stations	32 862	34 670	33 836	29 758	31 386	31 938	14 986	14 743	13 737	14 582	18 155	22 402
— energy consumed by industry among which:	51 131	54 925	50 007	44 628	60 781	60 424	21 056	20 779	18 791	16 492	25 827	23 332
— iron and steel industry	47 967	53 146	48 462	42 996	58 254	:	19 088	18 804	17 493	15 639	25 537	:
— chemical industry	—	—	—	—	—	—	1 570	1 683	1 298	853	290	:
— engineering and other metal industry	1 331	909	777	200	200	—	—	—	—	—	—	—
— consumed by households, etc. among which:	20 278	19 189	19 570	20 457	19 343	11 599	—	—	—	—	—	—
— households	20 278	19 189	19 570	20 457	19 343	11 599	—	—	—	—	—	—

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	Térajoules (PCS)
Belgique/België						Luxembourg						
GAZ NATUREL												
1 532	1 275	1 217	721	1 479	1 591	—	—	—	—	—	—	Production
328 144	297 024	232 516	200 264	192 585	166 751	19 744	15 094	12 686	12 080	12 977	14 107	Réceptions en provenance d'EUR 12
85 538	85 980	91 762	133 721	149 280	172 194	—	—	—	—	—	—	Importations en provenance des pays tiers
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Exportations totales
- 687	- 1 963	- 9 883	- 3 471	- 1 540	+ 376	—	—	—	—	—	—	Variations de stocks
414 527	382 316	315 612	331 235	341 804	340 812	19 744	15 094	12 686	12 080	12 977	14 107	Consommation intérieure brute
412 577	312 772	315 930	324 190	331 053	331 044	19 376	15 042	12 579	11 882	12 777	14 056	Consommation du marché intérieur
26 960	29 097	27 920	25 004	25 273	21 740	—	—	—	—	—	—	dont:
73 800	59 304	23 574	42 832	34 819	26 722	3 131	1 343	34	230	208	54	- consommation finale non énergétique
311 817	284 430	261 278	256 354	270 961	282 582	16 245	13 699	12 545	11 652	12 569	14 002	- transformation dans les centrales électriques
142 695	114 609	98 267	91 102	102 845	97 286	11 410	8 071	6 881	5 781	6 600	6 882	- consommation finale énergétique
38 918	33 416	27 315	22 853	26 309	:	11 203	7 700	5 494	4 170	4 600	5 195	soit:
7 041	6 169	6 376	4 799	6 174	:	—	—	—	—	—	—	- industrie
35 244	30 182	27 686	24 597	28 558	:	—	—	—	—	—	—	soit:
38 188	29 331	22 706	21 172	22 340	:	207	371	1 387	1 611	2 000	1 687	1. sidérurgie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2. métaux non ferreux
5 345	4 204	3 254	5 064	6 004	:	—	—	—	—	—	—	3. chimie
1 755	917	1 833	1 997	2 449	:	—	—	—	—	—	—	4. produits minéraux non métalliques
3 212	2 689	2 568	2 515	3 073	:	—	—	—	—	—	—	5. extraction (combustibles exclus)
6 643	6 093	4 919	6 393	6 420	:	—	—	—	—	—	—	6. alimentation, boissons, tabac
1 700	1 608	1 610	1 712	1 518	:	—	—	—	—	—	—	7. textiles, cuir, habillement
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	8. papier et imprimerie
169 122	169 821	163 011	165 252	168 116	185 296	4 835	5 628	5 664	5 871	5 969	7 120	9. fabrications métalliques
115 333	112 667	110 205	111 344	111 690	122 280	4 500	5 338	5 403	5 590	5 600	6 600	10. autres branches
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	- transports
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	- foyers domestiques, etc.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	dont:
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	foyers domestiques
GAZ DÉRIVÉS												
100 850	99 526	80 589	80 721	94 408	90 263	20 474	16 774	15 229	15 450	18 510	17 426	Production
44 973	45 199	39 202	39 563	45 848	44 945	—	—	—	—	—	—	soit:
55 824	54 280	41 344	41 119	48 525	45 285	20 474	16 774	15 229	15 450	18 510	17 426	Gaz de cokeries
53	47	43	39	35	33	—	—	—	—	—	—	Gaz de hauts fourneaux
77 344	76 035	59 960	60 720	70 296	67 525	20 474	16 774	15 229	15 450	18 510	17 426	Gaz d'usines
31 955	35 171	25 568	23 555	30 161	28 843	6 050	4 768	3 451	3 097	4 078	4 323	Consommation du marché intérieur
45 348	40 828	34 354	37 133	40 106	38 657	14 424	12 006	11 778	12 353	14 432	13 103	dont:
36 649	29 447	26 062	37 133	40 106	:	13 924	11 610	11 478	12 000	14 000	13 000	- transformations dans les centrales électriques
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	- consommation énergétique de l'industrie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	dont:
41	39	38	32	29	25	—	—	—	—	—	—	- sidérurgie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	- chimie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	- fabrications métalliques
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	- consommation des foyers domestiques, etc.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	dont:
35	33	33	30	25	22	—	—	—	—	—	—	foyers domestiques

**Gas**  
Principal aggregates

Terajoules (GCV)	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
	United Kingdom						Ireland					
NATURAL GAS												
Production	1 436 886	1 453 873	1 477 717	1 523 718	1 489 534	1 661 719	34 263	52 192	77 124	82 609	87 794	90 394
Supplies from EUR 12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Imports from third countries	418 648	447 345	414 006	448 189	527 952	529 640	—	—	—	—	—	—
Total exports	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Stock changes	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4	4	+141
Gross inland consumption	1 855 534	1 901 218	1 891 723	1 971 907	2 017 486	2 191 359	34 263	52 192	77 124	82 605	87 798	90 535
Consumption of the inland market	1 759 162	1 760 084	1 766 574	1 789 940	1 837 288	1 978 357	34 108	52 020	76 960	82 358	87 300	89 694
among which:												
— final non-energy consumption	187 168	192 970	199 090	193 392	195 397	202 783	:	:	:	16 295	17 962	16 909
— transformed in power stations	25 804	19 000	17 498	16 616	32 042	34 802	17 869	35 764	61 443	60 989	59 689	59 204
— final energy consumption	1 546 190	1 548 114	1 549 986	1 579 932	1 609 849	1 740 772	(1)	(1)	(1)	2 051	6 759	11 280
of which:												
— industry	441 120	403 163	402 397	407 233	423 434	438 300	16 239	16 256	15 517	1 766	6 139	9 797
of which:												
1. iron and steel	47 267	42 990	38 284	35 870	40 247	:	—	—	—	—	—	—
2. non-ferrous metals	18 463	15 826	14 776	16 459	17 620	:	—	—	—	—	—	—
3. chemical industry	54 968	55 263	58 298	65 799	62 237	:	—	—	—	—	—	—
4. glass, pottery and building materials	49 588	44 308	44 873	45 843	53 914	:	—	—	—	—	—	—
5. ore-extraction (except fuel)	3 798	3 482	3 000	2 005	2 110	:	—	—	—	—	—	—
6. food, drink and tobacco	56 340	51 154	52 798	54 636	61 101	:	—	—	—	—	—	—
7. textile, leather and clothing	20 996	19 835	19 730	20 152	21 418	:	—	—	—	—	—	—
8. paper and printing	33 551	29 858	29 331	30 386	35 028	:	—	—	—	—	—	—
9. engineering and other metal	117 956	103 673	104 000	100 198	103 922	:	—	—	—	—	—	—
10. other non-classified	38 193	36 774	37 307	35 885	25 837	:	16 239	16 256	15 517	1 766	6 139	9 797
— transport	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
— households, etc.	1 105 070	1 144 951	1 147 589	1 172 699	1 186 415	1 302 472	—	—	—	285	620	1 483
among which:												
households	911 111	950 000	945 555	934 783	941 219	1 020 454	—	—	—	285	440	900
DERIVED GAS												
Production	118 258	128 108	115 107	117 005	106 666	127 768	3 744	3 459	3 113	2 914	2 798	2 293
of which:												
Coke-oven gas	70 675	65 332	60 560	60 560	49 904	67 735	—	—	—	—	—	—
Blast-furnace gas	37 138	53 069	46 634	50 642	51 276	54 547	—	—	—	—	—	—
Works gas	10 445	9 707	7 913	5 803	5 486	5 486	3 744	3 459	3 113	2 914	2 798	2 293
Consumption of the inland market	65 472	81 026	71 323	75 437	72 482	82 717	3 306	3 069	2 746	2 538	2 407	2 056
among which:												
— transformed in power stations	8 920	9 955	8 367	9 505	14 974	19 452	—	—	—	—	—	—
— energy consumed by industry	53 809	68 750	60 846	64 243	55 925	61 682	804	741	651	220	240	571
among which:												
— iron and steel industry	46 001	63 686	56 098	59 601	54 659	:	—	—	—	—	—	—
— chemical industry	3 799	2 321	2 215	2 215	528	:	—	—	—	—	—	—
— engineering and other metal industry	2 005	1 372	1 266	1 160	316	:	—	—	—	—	—	—
— consumed by households, etc.	2 743	2 321	2 110	1 689	1 583	1 583	2 502	2 328	2 094	2 318	2 167	1 485
among which:												
— households	2 005	1 688	1 477	1 161	1 055	1 055	2 001	1 862	1 675	1 972	1 698	1 164

(1) Includes final non-energy consumption in chemical industry.

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	Térajoules (PCS)
Danmark						Ελλάδα						
GAZ NATUREL												
—	—	—	—	9 480	45 111	—	—	3 470	3 215	3 536	3 322	Production
—	—	—	562	1 544	—	—	—	—	—	—	—	Réceptions en provenance d'EUR 12
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Importations en provenance des pays tiers
—	—	—	—	5663	18 444	—	—	—	—	—	—	Exportations totales
—	—	—	—	-772	-333	—	—	—	—	—	—	Variations de stocks
—	—	—	562	4 589	26 334	—	—	3 470	3 215	3 536	3 322	Consommation intérieure brute
—	—	—	—	4 934	26 184	—	—	2 913	1 232	1 875	1 822	Consommation du marché intérieur
—	—	—	—	—	—	—	—	2 913	1 232	1 875	1 822	dont:
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	— consommation finale non énergétique
—	—	—	—	—	3 517	—	—	—	—	—	—	— transformation dans les centrales électriques
—	—	—	—	3 990	19 567	—	—	—	—	—	—	— consommation finale énergétique
—	—	—	—	600	5 778	—	—	—	—	—	—	soit:
—	—	—	—	9	:	—	—	—	—	—	—	— industrie
—	—	—	—	—	:	—	—	—	—	—	—	soit:
—	—	—	—	1	:	—	—	—	—	—	—	1. sidérurgie
—	—	—	—	335	:	—	—	—	—	—	—	2. métaux non ferreux
—	—	—	—	—	:	—	—	—	—	—	—	3. chimie
—	—	—	—	17	:	—	—	—	—	—	—	4. produits minéraux non métalliques
—	—	—	—	26	:	—	—	—	—	—	—	5. extraction (combustibles exclus)
—	—	—	—	45	:	—	—	—	—	—	—	6. alimentation, boissons, tabac
—	—	—	—	9	:	—	—	—	—	—	—	7. textiles, cuir, habillement
—	—	—	—	158	:	—	—	—	—	—	—	8. papier et imprimerie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	9. fabrications métalliques
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	10. autres branches
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	— transports
—	—	—	—	3 390	13 889	—	—	—	—	—	—	— foyers domestiques, etc.
—	—	—	—	3 175	10 000	—	—	—	—	—	—	dont:
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	foyers domestiques
GAZ DÉRIVÉS												
5 341	5 178	4 563	4 353	4 402	4 556	137	65	139	144	343	545	Production
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	soit:
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gaz de cokeries
5 341	5 178	4 563	4 353	4 402	4 556	137	65	139	144	343	545	Gaz de hauts fourneaux
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Gaz d'usines
4 939	4 842	4 123	4 064	4 177	4 333	137	65	113	121	280	405	Consommation du marché intérieur
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	dont:
454	393	377	364	520	333	—	—	—	—	163	289	— transformations dans les centrales électriques
—	—	—	92	—	—	—	—	—	—	—	—	— consommation énergétique de l'industrie
—	—	—	13	7	:	—	—	—	—	—	—	dont:
120	115	100	—	159	:	—	—	—	—	—	—	— sidérurgie
4 485	4 449	3 746	3 700	3 657	4 000	137	65	113	121	117	116	— chimie
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	— fabrications métalliques
4 485	4 449	3 746	3 700	3 657	4 000	43	33	42	42	42	43	— consommation des foyers domestiques, etc.
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	dont:
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	— foyers domestiques

(<sup>1</sup>) Y compris consommation finale non énergétique dans l'industrie chimique.

# Gas

## Principal aggregates

Terajoules (GCV)	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
	España						Portugal					
NATURAL GAS												
Production	25	22	128	—	6856	10 680	—	—	—	—	—	—
Supplies from EUR 12	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Imports from third countries	79 495	92 739	96 623	101 330	86 746	99 420	—	—	—	—	—	—
Total exports	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Stock changes	+1 551	-3 193	+568	-1 820	+1 232	-691	—	—	—	—	—	—
Gross inland consumption	81 071	89 568	97 319	99 510	94 834	109 409	—	—	—	—	—	—
Consumption of the inland market among which:	78 569	87 025	95 127	97 574	92 151	106 677	—	—	—	—	—	—
— final non-energy consumption	260	397	285	263	316	307	—	—	—	—	—	—
— transformed in power stations	29 427	37 346	38 493	34 498	19 735	25 524	—	—	—	—	—	—
— final energy consumption of which:	36 258	35 492	40 092	46 511	55 889	63 475	—	—	—	—	—	—
— industry of which:	30 458	29 045	33 590	39 378	48 034	55 103	—	—	—	—	—	—
1. iron and steel	6 966	6 560	7 931	8 937	9 883	12 196	—	—	—	—	—	—
2. non-ferrous metals	—	—	—	99	64	183	—	—	—	—	—	—
3. chemical industry	4 472	3 658	4 380	6 159	9 563	11 643	—	—	—	—	—	—
4. glass, pottery and building materials	7 991	7 949	11 887	12 466	14 813	16 491	—	—	—	—	—	—
5. ore-extraction (except fuel)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6. food, drink and tobacco	2 762	2 523	2 562	2 412	2 214	3 176	—	—	—	—	—	—
7. textile, leather and clothing	5 250	3 807	3 979	4 752	5 881	5 651	—	—	—	—	—	—
8. paper and printing	2 122	1 270	2 156	3 171	3 145	3 090	—	—	—	—	—	—
9. engineering and other metal	895	3 278	695	1 382	2 469	2 653	—	—	—	—	—	—
10. other non-classified	—	—	—	—	2	20	—	—	—	—	—	—
— transport	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
— households, etc. among which:	5 800	6 447	6 502	7 133	7 855	8 372	—	—	—	—	—	—
households	4 278	4 332	4 148	4 717	5 263	5 670	—	—	—	—	—	—
DERIVED GAS												
Production	88 986	82 796	84 407	70 469	72 170	76 111	6 327	5 781	5 141	6 563	6 827	6 810
of which:												
Coke-oven gas	31 140	30 995	34 920	27 369	26 681	29 784	1 837	1 623	1 545	1 854	1 959	2 252
Blast-furnace gas	41 365	36 610	33 950	27 005	28 164	28 410	2 015	1 645	1 151	2 156	2 101	2 005
Works gas	16 481	15 191	15 537	16 095	17 325	17 917	2 475	2 513	2 445	2 553	2 767	2 553
Consumption of the inland market among which:	47 136	65 756	68 607	58 132	59 925	62 565	4 272	3 936	4 267	5 698	5 178	4 969
— transformed in power stations	8 167	8 359	8 748	5 325	6 453	7 915	1 140	824	658	1 486	825	665
— energy consumed by industry among which:	21 481	40 528	42 822	35 602	35 923	36 212	894	806	1 349	1 930	1 997	2 128
iron and steel industry	21 269	35 746	37 623	31 521	31 962	32 728	741	672	1 223	1 779	1 850	2 002
chemical industry	—	4 406	4 708	3 868	3 490	3 457	—	—	—	—	—	—
engineering and other metal industry	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
— consumed by households, etc. among which:	15 518	14 804	14 714	15 659	16 563	17 158	2 238	2 306	2 260	2 282	2 356	2 176
households	11 893	11 190	11 141	11 982	12 805	13 350	1 777	1 757	1 758	1 771	1 829	1 674



Crude oil  
Refineries

Pétrole brut  
Raffineries

	EUR 12	EUR 10	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ελλάδα	España	Portugal
	Refinery throughput 1 000 t								Pétrole traité 1 000 t					
1980	569 619	512 703	110 772	113 919	96 519	50 637	33 523	—	84 388	2 028	6 649	14 268	49 231	7 685
1981	509 979	454 919	96 348	97 285	92 570	40 711	29 257	—	75 850	735	6 229	15 934	47 021	8 039
1982	475 871	422 328	91 366	82 850	87 539	39 602	24 922	—	74 012	496	6 031	15 106	45 498	8 045
1983	461 657	407 259	87 055	75 930	80 777	43 683	23 093	—	74 510	1 186	6 948	14 077	46 118	8 280
1984	463 258	410 155	86 565	77 044	77 257	47 903	23 193	—	76 921	1 239	7 340	12 693	45 527	7 576
1985	449 482	396 368	84 751	77 431	73 381	42 650	20 362	—	77 336	1 335	6 984	12 138	45 911	7 183
	Capacity <sup>(1)</sup> 1 000 t								Capacité <sup>(1)</sup> 1 000 t					
1980	915 360	824 560	150 380	166 050	202 560	89 830	53 570	—	130 100	2 770	10 600	18 700	72 100	18 700
1981	861 348	770 548	139 600	160 770	183 959	80 930	53 570	—	120 229	2 900	10 590	18 000	72 100	18 700
1982	788 298	700 598	123 200	142 640	170 559	77 680	41 600	—	113 429	2 900	10 590	18 000	72 100	15 600
1983	722 491	635 991	112 750	126 850	153 959	77 580	35 000	—	100 327	2 900	8 625	18 000	72 100	14 400
1984	656 600	575 700	104 100	110 500	128 000	73 600	31 200	—	99 100	2 900	8 300	18 000	66 500	14 400
1985	616 500	540 600	88 100	110 500	121 500	72 500	31 200	—	87 600	2 900	8 300	18 000	61 500	14 400
	Cracking and others								Cracking et autres					
1980	102 466	98 366	31 235	16 550	14 054	9 733	4 620	—	17 200	—	3 900	1 414	2 300	1 800
1981	129 406	125 306	33 275	18 331	23 100	13 530	6 980	—	25 087	—	3 609	1 414	2 300	1 800
1982	146 877	139 077	31 675	20 466	28 622	14 870	7 505	—	30 191	—	3 770	1 414	6 000	1 800
1983	148 598	139 498	31 535	21 573	27 386	16 033	7 505	—	30 282	—	3 770	1 414	7 300	1 800
1984	160 484	147 384	31 635	20 957	36 904	16 283	8 045	—	28 326	—	3 820	1 414	11 300	1 800
1985	166 820	149 720	30 940	24 070	39 660	13 280	8 670	—	27 870	—	3 820	1 410	15 300	1 800
	Reforming								Reforming					
1980	103 245	93 345	20 885	17 893	19 883	8 869	5 755	—	16 800	630	1 600	1 285	7 700	2 200
1981	90 023	87 053	19 170	17 181	15 939	8 879	5 755	—	16 709	630	1 505	1 285	7 700	2 200
1982	90 332	80 432	18 066	15 564	16 029	7 829	4 935	—	14 889	630	1 205	1 285	7 700	2 200
1983	86 437	76 637	17 817	15 547	13 878	7 479	4 425	—	14 171	630	1 205	1 285	7 700	2 200
1984	87 367	77 467	16 663	14 850	18 392	6 511	4 425	—	13 536	630	1 205	1 255	7 700	2 200
1985	86 500	76 690	15 350	14 850	18 350	6 510	4 430	—	13 970	630	1 340	1 260	7 610	2 200
	Average capacity utilization %								Taux d'utilisation moyenne %					
1980	62	62	74	69	48	56	63	—	65	73	63	76	68	41
1981	59	59	69	61	50	50	54	—	63	25	59	89	65	43
1982	60	60	74	58	51	51	60	—	65	17	57	84	63	52
1983	64	64	77	60	52	56	66	—	74	41	81	78	64	58
1984	71	71	83	70	60	65	74	—	78	43	88	71	68	53
1985	73	73	96	70	60	59	65	—	88	46	84	67	75	50

(<sup>1</sup>) End of year

(<sup>1</sup>) En fin d'année.

Crude oil  
Imports from third countries (1)

1 000 t															
	Total	OPEC	Near and Middle East Proche et Moyen-Orient	Africa Afrique	Eastern Europe Europe orientale	Algérie	Libye	Nigeria	Iraq	Iran	Saudi Arabia	Kuwait	Qatar	United Arab Emirates Émirats arabes unis	Norway
EUR 12															
1980	488 463	420 328	319 755	109 550	24 441	15 500	36 984	40 721	56 400	15 971	177 330	23 825	9 867	29 090	10 083
1981	417 175	339 924	262 737	89 749	23 005	15 218	30 975	22 312	15 691	15 341	181 533	11 601	8 634	21 455	8 734
1982	363 926	280 179	194 158	94 833	27 027	17 445	36 637	24 342	15 357	36 850	108 578	5 177	5 706	17 123	11 012
1983	327 706	233 636	138 894	104 488	32 046	16 688	37 538	30 784	14 355	35 846	56 601	7 555	3 628	15 861	16 943
1984	327 021	222 538	123 606	114 368	38 829	14 845	36 367	37 618	20 064	34 587	37 004	9 579	5 518	13 635	17 873
1985	312 555	207 568	101 548	124 432	27 731	19 117	37 522	38 852	24 846	25 643	28 450	9 819	2 352	6 500	23 117
%															
1980	100	86,1	65,5	22,4	5,0	3,2	7,6	8,3	11,6	3,3	36,3	4,9	2,0	6,0	2,1
1983	100	71,3	42,4	31,9	9,8	5,1	11,5	9,4	4,4	10,9	17,3	2,3	1,1	4,8	5,2
1984	100	68,1	37,8	35,0	11,9	4,5	11,1	11,5	6,1	10,6	11,3	2,9	1,7	4,2	5,5
1985	100	66,4	32,5	39,8	8,9	6,1	12,0	12,4	7,9	8,2	9,1	3,1	0,8	2,1	7,4
EUR 10															
1980	432 484	372 241	283 553	100 741	22 517	14 429	32 746	39 082	46 752	12 798	161 156	22 916	8 511	24 591	10 083
1981	364 044	297 868	232 090	81 071	21 202	14 475	26 984	19 742	11 993	9 704	165 691	10 930	7 229	18 061	8 734
1982	314 266	242 621	165 581	86 765	26 395	15 829	33 311	22 699	11 141	29 546	96 827	4 542	4 680	13 573	11 012
1983	279 932	199 166	114 415	93 750	31 061	14 640	34 010	28 455	11 690	27 034	49 549	7 488	2 634	11 269	16 943
1984	279 977	188 805	100 908	102 164	37 645	13 993	32 199	34 238	16 089	27 832	31 719	9 511	4 412	8 125	17 874
1985	263 686	177 021	85 580	105 982	26 606	16 146	33 078	34 113	18 253	20 839	26 018	9 712	2 352	4 732	22 838
%															
1980	100	86,1	65,6	23,3	5,2	3,3	7,6	9,0	10,8	3,0	37,3	2,2	2,0	5,7	2,3
1983	100	70,7	40,6	33,3	11,0	5,2	12,1	10,1	4,2	9,6	17,6	2,7	0,9	4,0	6,0
1984	100	67,0	35,8	36,3	13,4	5,0	11,4	12,2	5,7	9,9	11,3	3,4	1,6	2,9	6,3
1985	100	67,1	32,5	40,2	10,1	6,1	12,5	12,9	6,9	7,9	9,9	3,7	0,9	1,8	8,7
BR Deutschland															
1980	84 056	75 222	42 177	33 988	3 371	6 375	15 092	10 964	2 952	5 682	24 579	825	199	6 305	2 965
1983	50 404	39 857	13 707	23 249	4 373	3 718	10 414	7 467	1 472	2 066	7 015	306	737	1 428	3 802
1984	48 486	37 185	12 133	23 757	5 765	2 670	9 636	9 530	1 988	2 422	4 548	258	496	1 118	2 615
1985	46 715	35 017	7 903	26 004	3 886	4 246	9 460	9 822	330	2 667	2 877	136	—	262	3 405
%															
1980	100	89,5	50,2	40,4	4,0	7,6	18,0	13,0	3,5	6,8	29,2	1,0	0,2	7,5	3,5
1985	100	75,0	16,9	55,7	8,3	9,1	20,3	21,0	0,7	5,7	6,2	0,3	—	0,6	7,3
France															
1980	110 597	98 892	78 879	19 606	7 253	4 289	2 005	11 065	23 466	2 736	38 295	2 941	2 513	8 684	1 793
1983	62 284	45 613	29 364	20 470	6 112	5 468	3 050	8 381	1 970	4 167	14 215	837	869	5 523	1 971
1984	61 112	42 658	23 593	25 388	5 753	5 226	3 548	9 559	3 262	3 399	8 740	521	2 174	4 195	1 858
1985	58 950	40 410	22 893	22 879	4 138	4 382	3 153	8 083	6 471	4 077	6 152	827	1 644	2 505	4 194
%															
1980	100	89,4	71,3	17,7	6,6	3,9	1,8	10,0	21,2	2,5	34,6	2,7	2,3	7,9	1,6
1985	100	68,5	38,8	38,8	7,0	7,4	5,3	13,7	11,0	6,9	10,4	1,4	2,8	4,2	7,1
Italia															
1980	92 020	68 084	53 410	27 493	7 000	2 299	12 210	3 471	11 815	963	29 318	2 645	1 403	2 720	245
1983	75 613	54 078	35 514	25 203	9 572	1 669	10 423	5 183	4 697	11 834	12 983	2 332	652	1 868	230
1984	73 177	51 933	30 064	28 209	11 334	1 535	12 538	6 271	5 010	9 398	9 409	2 804	859	2 243	—
1985	69 382	49 723	24 337	32 336	8 459	3 062	13 849	7 096	6 243	7 292	5 789	3 391	320	870	—
%															
1980	100	74,0	58,0	29,9	7,6	2,5	13,3	3,8	12,8	1,1	31,9	2,9	1,5	3,0	0,3
1985	100	71,7	35,1	46,6	12,2	4,4	20,0	10,2	9,0	10,5	8,3	4,9	0,5	1,3	—
Nederland															
1980	46 042	42 662	30 723	12 373	525	525	564	10 765	651	614	18 826	5 536	2 878	1 918	1 733
1983	32 275	22 009	12 809	10 694	2 284	2 223	3 904	2 838	143	6 855	2 041	2 362	306	669	3 048
1984	36 560	22 987	14 687	9 564	3 878	2 546	1 708	3 543	1 038	8 450	1 358	2 994	769	78	3 565
1985	29 409	20 521	12 976	8 018	2 179	2 550	1 783	2 875	1 290	4 438	3 181	2 899	356	812	2 657
%															
1980	100	92,7	66,7	26,9	1,1	1,1	1,2	23,4	1,4	1,3	40,9	12,0	6,3	4,2	3,8
1985	100	69,8	44,1	27,3	7,4	8,7	6,1	9,8	4,4	15,1	10,8	9,9	1,2	2,8	9,0

(1) Third countries = non-member countries of the Community of 12.

**Pétrole brut**  
Importations en provenance des pays tiers <sup>(1)</sup>

1 000 t

Total	OPEC	Near and Middle East Proche et Moyen-Orient	Africa Afrique	Eastern Europe Europe orientale	Algérie	Libye	Nigeria	Iraq	Iran	Saudi Arabia	Kuwait	Qatar	United Arab Emirates Émirats arabes unis	Norway	
<b>Belgique/België</b>															
31 488	28 378	25 054	2 479	2 300	395	211	1 714	1 660	1 066	19 642	1 006	589	1 078	421	1980
17 233	11 703	6 139	5 324	3 481	161	2 234	2 583	1 612	948	2 432	67	62	692	941	1983
17 069	9 813	4 736	5 298	5 752	80	1 381	2 944	1 819	804	1 699	235	10	146	398	1984
14 150	7 527	4 132	4 230	3 561	241	77	2 831	731	1 413	1 898	51	—	39	1 398	1985
<b>%</b>															
100	90,1	79,6	7,9	7,3	1,3	0,7	5,4	5,3	3,4	62,4	3,2	1,9	3,4	1,3	1980
100	53,2	29,2	29,9	25,2	1,7	0,5	20,0	5,2	10,0	13,4	0,4	—	0,3	9,9	1985
<b>United Kingdom</b>															
44 432	40 141	37 853	1 399	319	546	18	566	3 969	1 264	18 873	9 374	645	3 637	2 691	1980
26 517	14 100	8 824	5 046	1 881	692	1 316	1 736	622	749	5 550	431	8	1 089	6 904	1983
28 108	12 310	7 000	6 445	1 909	1 243	1 104	2 144	413	2 773	2 553	701	104	205	9 438	1984
31 543	13 854	7 304	8 051	1 430	1 017	1 977	3 075	1 964	623	2 961	1 086	32	244	11 184	1985
<b>%</b>															
100	90,3	85,2	3,2	0,7	1,2	0,0	1,3	8,9	2,8	42,5	21,1	1,5	8,2	6,1	1980
100	43,9	23,2	25,5	4,5	3,2	6,3	9,8	6,2	2,0	9,4	3,4	0,1	0,8	35,5	1985
<b>Ireland</b>															
1 903	1 893	1 893	—	—	—	—	—	205	170	1 262	256	—	—	—	1980
164	164	35	129	—	—	129	—	—	—	35	—	—	—	—	1983
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1984
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1985
<b>%</b>															
100	99,5	99,5	—	—	—	—	—	10,8	8,9	66,3	13,5	—	—	—	1980
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1985
<b>Danmark</b>															
4 309	2 311	1 671	617	773	—	80	536	—	—	908	230	284	249	235	1980
3 307	1 895	1 540	329	1 284	—	62	266	—	124	263	1 153	—	—	47	1983
3 495	2 378	2 131	247	1 104	—	—	247	—	278	258	1 595	—	—	—	1984
2 275	1 495	1 075	371	744	40	—	331	—	—	—	1 075	—	—	—	1985
<b>%</b>															
100	53,6	38,8	14,3	17,9	—	1,9	12,4	—	—	21,1	5,3	6,6	5,8	5,5	1980
100	65,7	47,3	16,3	32,7	1,8	—	14,5	—	—	—	47,3	—	—	—	1985
<b>Ελλάδα</b>															
17 637	14 459	11 893	2 786	976	—	2 566	—	2 034	303	9 453	103	—	—	—	1980
12 135	9 747	6 483	3 312	2 082	709	2 478	—	1 174	291	5 015	—	—	—	—	1983
11 970	9 541	6 564	3 256	2 150	693	2 284	—	2 559	308	3 154	403	—	140	—	1984
11 262	8 474	4 960	4 093	2 209	608	2 779	—	1 224	329	3 160	247	—	—	—	1985
<b>%</b>															
100	82,0	67,4	15,8	5,5	—	14,6	—	11,5	1,7	53,6	0,6	—	—	—	1980
100	75,2	44,0	36,3	19,6	5,4	24,7	—	10,9	2,9	28,1	2,2	—	—	—	1985
<b>España</b>															
47 663	40 575	29 925	8 090	1 426	992	4 235	1 002	6 328	2 979	14 815	909	1 356	3 223	—	1980
40 275	27 828	19 642	9 216	754	1 650	3 398	1 445	1 995	7 449	5 246	67	994	3 594	—	1983
39 669	27 573	18 275	10 549	956	506	4 100	2 523	3 179	5 813	3 382	68	1 105	4 728	—	1984
42 203	24 965	12 222	16 540	899	2 353	4 315	3 800	5 692	4 246	988	107	—	925	279	1985
<b>%</b>															
100	85,1	62,8	17,0	3,0	2,1	8,9	2,1	13,3	6,3	31,1	1,9	2,8	6,8	—	1980
100	59,2	29,0	39,2	2,1	5,6	10,2	9,0	13,5	10,1	2,3	0,3	—	2,2	—	1985
<b>Portugal</b>															
8 316	7 512	6 277	719	498	79	3	637	3 320	194	1 359	—	—	1 276	—	1980
7 499	6 642	4 837	1 522	231	398	130	884	670	1 363	1 806	—	—	998	—	1983
7 375	6 160	4 423	1 655	228	346	68	851	797	941	1 902	—	—	783	—	1984
6 666	5 582	3 746	1 910	226	618	129	939	901	558	1 444	—	—	843	—	1985
<b>%</b>															
100	90,3	75,5	8,7	6,0	1,0	0,0	7,7	39,9	2,3	16,3	—	—	15,3	—	1980
100	83,7	56,2	28,7	3,4	9,3	1,9	14,1	13,5	8,4	21,7	—	—	12,6	—	1985

<sup>(1)</sup> Pays tiers: pays non membres de la Communauté à Douze.

# Petroleum products

## Structure of net production

1 000 t

	Refinery gas	Liquefied petroleum gas	Motor spirit	Kerosenes and jet fuels	Naphtha	Gas/diesel oil	Residual fuel oil	White industrial spirit	Lubricants	Bitumen	Petroleum coke	Other Products	All finished products
	Gaz de raffineries	Gaz de pétrole liquéfiés	Essences moteur	Pétrole lampant et carbu-réacteurs	Naphta	Gasoil et fuel-oil fluide	Fuel-oil résiduel	White spirit et essences spéciales	Lubrifiants	Bitumes	Coke de pétrole	Autres produits	Total des produits raffinés
<b>EUR 12</b>													
1980	1 962	12 270	94 778	26 787	19 134	178 424	169 605	1 270	6 361	13 638	764	6 924	531 917
1981	1 635	11 468	90 122	25 878	16 933	153 907	150 331	1 227	5 874	12 738	562	5 395	476 070
1982	1 962	11 014	92 103	25 771	15 416	147 997	122 058	1 157	5 688	12 662	1 287	6 032	443 147
1983	2 094	11 550	93 983	25 460	18 224	143 172	109 932	1 188	5 830	12 649	987	5 540	430 609
1984	2 172	11 483	94 495	26 728	16 483	149 674	103 501	1 298	6 229	11 993	1 039	7 381	432 476
1985	1 887	11 634	96 680	26 717	17 021	146 595	91 174	1 039	6 185	12 010	1 091	7 710	419 743
<b>%</b>													
1982	0,4	2,4	20,8	5,8	3,5	33,4	27,5	0,3	1,3	2,9	0,3	1,4	100
1983	0,5	2,7	21,8	5,9	4,2	33,3	25,5	0,3	1,4	2,9	0,2	1,3	100
1984	0,5	2,7	21,9	6,2	3,8	34,6	23,9	0,3	1,4	2,8	0,2	1,7	100
1985	0,4	2,8	23,0	6,4	4,1	34,9	21,7	0,2	1,5	2,9	0,3	1,8	100
<b>EUR 10</b>													
1980	1 935	11 094	88 459	24 046	16 328	165 774	145 090	1 165	5 969	12 477	764	5 123	478 224
1981	1 634	10 334	83 953	23 352	13 857	141 547	126 546	1 069	5 459	11 238	562	4 256	423 807
1982	2 090	9 992	86 075	22 928	12 593	136 185	100 084	979	5 226	10 915	1 237	4 364	392 668
1983	2 242	10 188	87 387	22 514	15 097	130 497	89 141	1 008	5 355	11 135	866	4 074	379 504
1984	2 290	9 951	87 839	23 626	13 214	137 059	84 674	1 031	5 715	10 546	932	5 786	382 663
1985	1 988	9 937	89 127	23 355	13 530	133 155	74 557	964	5 656	10 403	963	6 325	369 960
<b>%</b>													
1982	0,5	2,6	21,9	5,8	3,2	34,7	25,5	0,3	1,3	2,8	0,3	1,1	100
1983	0,6	2,7	23,0	5,9	4,0	34,4	23,5	0,3	1,4	2,9	0,2	1,1	100
1984	0,6	2,6	23,0	6,2	3,4	35,8	22,1	0,3	1,5	2,8	0,2	1,5	100
1985	0,5	2,7	24,1	6,3	3,7	36,0	20,2	0,3	1,5	2,8	0,3	1,7	100
<b>BR Deutschland</b>													
1980	693	2 408	22 478	1 347	4 267	41 976	20 803	236	1 313	3 430	599	2 714	102 264
1983	793	1 871	19 913	1 490	2 744	33 494	13 065	201	1 366	3 212	592	2 382	81 123
1984	796	1 873	19 813	1 746	2 808	34 608	11 009	237	1 416	3 059	704	2 959	81 028
1985	758	1 925	20 141	1 801	2 758	34 162	9 749	262	1 292	2 818	761	3 093	79 521
<b>%</b>													
1980	0,7	2,3	22,0	1,3	4,2	41,0	20,3	0,2	1,3	3,4	0,6	2,7	100
1985	0,9	2,4	25,3	2,3	3,5	43,0	12,3	0,3	1,6	3,5	1,0	3,9	100
<b>France</b>													
1980	156	2 994	18 150	4 719	3 025	41 405	31 023	280	1 549	3 210	—	523	107 034
1983	141	2 372	15 941	4 375	2 431	27 177	15 273	252	1 463	2 484	1	1 010	70 900
1984	168	2 346	15 863	4 487	2 364	28 531	14 416	156	1 404	2 301	—	110	72 146
1985	123	2 558	16 898	4 346	2 590	27 716	13 368	83	1 525	2 391	2	460	72 047
<b>%</b>													
1980	0,2	2,8	17,0	4,4	2,8	38,7	29,0	0,3	1,5	3,0	—	0,5	100
1985	0,2	3,5	23,4	6,0	3,6	38,5	18,6	0,1	2,1	3,3	—	0,6	100
<b>Italia</b>													
1980	91	2 026	14 845	3 856	2 854	26 531	36 667	117	1 138	2 065	165	240	90 595
1983	196	1 775	14 537	3 171	2 633	22 987	26 160	40	1 003	1 970	244	552	75 268
1984	163	1 803	14 313	3 255	2 174	22 607	23 670	36	1 056	1 897	171	465	71 610
1985	106	1 659	14 781	3 241	2 089	22 326	19 900	35	974	2 064	200	510	67 885
<b>%</b>													
1980	0,1	2,2	16,4	4,3	3,2	29,3	40,5	0,1	1,3	2,3	0,2	0,3	100
1985	0,2	2,4	21,8	4,8	3,1	32,9	29,3	0,1	1,4	3,0	0,3	0,8	100
<b>Nederland</b>													
1980	851	1 495	8 074	3 691	872	15 869	15 007	216	550	879	—	124	47 628
1983	1 024	1 889	8 800	3 858	1 549	11 039	10 228	147	457	722	29	931	40 673
1984	1 076	1 578	8 685	3 889	1 087	14 394	11 646	190	537	729	57	1 022	44 890
1985	1 048	1 540	7 704	3 663	1 606	13 252	8 859	187	527	603	—	991	39 979
<b>%</b>													
1980	1,8	3,1	17,0	7,8	1,8	33,3	31,5	0,5	1,2	1,9	—	2,3	100
1985	2,6	3,9	19,3	9,2	4,0	33,1	22,2	0,5	1,3	1,5	—	2,5	100

# Produits pétroliers

## Structure de la production nette

1 000 t

Refinery gas	Liquefied petroleum gas	Motor spirit	Kerosenes and jet fuels	Naphtha	Gas/diesel oil	Residual fuel oil	White industrial spirit	Lubricants	Bitumen	Petroleum coke	Other Products	All finished products	
Gaz de raffineries	Gaz de pétrole liquéfiés	Essences moteur	Pétrole lampant et carburateurs	Naphta	Gasoil et fuel-oil fluide	Fuel-oil résiduel	White spirit et essences spéciales	Lubrifiants	Bitumes	Coke de pétrole	Autres produits	Total des produits raffinés	
<b>Belgique/België</b>													
50	497	5 506	1 730	1 378	10 864	10 148	231	66	750	—	288	31 508	1980
30	372	3 953	1 408	1 733	7 543	5 367	234	36	704	—	306	21 688	1983
7	369	3 730	1 201	1 290	8 028	5 916	270	37	527	—	302	21 677	1984
1	421	3 870	1 218	1 304	7 336	3 969	257	28	516	—	257	19 177	1985
<b>%</b>													
0,2	1,6	17,5	5,5	4,4	34,5	32,7	0,7	0,2	2,4	—	0,9	100	1980
—	2,2	20,2	6,4	6,8	38,3	20,7	1,3	0,1	2,7	—	1,3	100	1985
<b>United Kingdom</b>													
92	1 366	16 669	7 238	2 936	22 153	22 300	73	1 250	1 928	—	1 217	77 222	1980
56	1 482	21 053	6 493	2 958	21 029	11 709	134	936	1 798	—	913	68 561	1983
78	1 578	22 237	7 418	2 657	21 547	11 424	142	1 108	1 795	—	928	70 912	1984
60	1 436	22 258	7 564	2 609	21 701	12 075	140	1 188	1 764	—	1 014	71 809	1985
<b>%</b>													
0,1	1,8	21,6	9,4	3,8	28,7	28,9	0,1	1,6	2,5	—	1,6	100	1980
0,1	2,0	31,0	10,5	3,6	30,2	16,8	0,2	1,7	2,5	—	1,4	100	1985
<b>Ireland</b>													
—	19	489	19	—	539	890	—	—	—	—	—	1 956	1980
—	18	314	—	5	375	431	—	—	—	—	—	1 143	1983
—	14	307	—	11	416	444	—	—	—	—	—	1 192	1984
—	16	317	—	14	434	487	—	—	—	—	—	1 268	1985
<b>%</b>													
—	1,0	25,0	1,0	—	27,6	45,5	—	—	—	—	—	100	1980
—	1,3	25,0	—	1,1	34,2	38,4	—	—	—	—	—	100	1985
<b>Danmark</b>													
2	107	1 106	36	107	2 788	2 027	12	—	140	—	—	6 325	1980
2	129	1 242	45	117	2 997	1 994	—	—	73	—	—	6 599	1983
2	144	1 228	139	145	3 130	2 109	—	1	86	—	—	6 984	1984
3	131	1 204	142	154	3 017	1 915	—	1	84	—	—	6 651	1985
<b>%</b>													
—	1,7	17,5	0,6	1,7	44,1	32,1	0,2	—	2,2	—	—	100	1980
—	1,9	18,1	2,1	2,3	45,4	28,8	—	—	1,3	—	—	100	1985
<b>Ελλάδα</b>													
—	182	1 142	1 410	889	3 649	6 225	—	103	75	—	17	13 692	1980
—	280	1 634	1 674	927	3 856	4 914	—	94	172	—	—	13 551	1983
—	246	1 663	1 491	678	3 798	4 040	—	156	152	—	—	12 224	1984
—	217	1 354	1 380	386	3 231	4 171	—	121	163	—	—	11 623	1985
<b>%</b>													
—	1,3	8,3	10,3	6,5	26,7	45,5	—	0,8	0,6	—	0,1	100	1980
—	1,9	16,8	11,9	3,3	27,8	35,9	—	1,0	1,4	—	—	100	1985
<b>España</b>													
—	958	5 344	2 236	2 603	10 790	21 385	96	319	1 014	—	1 767	46 512	1980
-148	1 089	5 750	2 440	2 845	10 487	17 661	77	394	1 397	121	1 268	43 381	1983
-119	1 282	5 873	2 518	3 075	10 760	16 013	65	433	1 365	107	1 318	42 690	1984
-124	1 454	6 709	2 816	2 940	11 495	14 075	71	426	1 491	128	1 458	42 939	1985
<b>%</b>													
—	2,1	11,5	4,8	5,6	23,2	46,0	0,2	0,7	2,2	—	3,8	100	1980
—	3,4	15,6	6,6	6,8	26,8	32,8	0,2	1,0	3,5	0,3	3,4	100	1985
<b>Portugal</b>													
27	218	975	505	203	1 860	3 130	9	73	147	—	34	7 181	1980
—	273	846	506	282	2 188	3 130	103	81	117	—	198	7 724	1983
1	250	783	584	194	1 855	2 814	202	81	82	—	277	7 123	1984
23	243	844	546	551	1 945	2 542	4	103	116	—	-73	6 844	1985
<b>%</b>													
0,4	3,0	13,6	7,0	2,8	25,9	43,6	0,1	1,0	2,0	—	0,5	100	1980
0,3	3,6	12,3	8,0	8,1	28,4	37,1	0,1	1,5	1,7	—	—	100	1985

1 000 t

	EUR 12	EUR 10	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ελλάδα	España	Portugal
	All petroleum products							Tous produits pétroliers						
1980	(139 749)	(133 807)	38 794	12 678	15 263	28 546	10 008	1 132	9 245	3 925	8 242	5 974	4 600	1 342
1981	(137 115)	(130 291)	33 604	13 771	16 243	32 767	9 336	1 058	9 402	4 347	6 185	3 578	5 300	1 524
1982	(162 685)	(151 429)	38 664	18 918	16 712	36 400	12 389	1 043	12 524	3 971	6 402	4 406	9 471	1 785
1983	(164 014)	(151 345)	43 942	19 062	15 288	36 448	12 996	998	9 907	3 231	5 437	4 036	10 478	2 191
1984	(172 277)	(160 635)	43 761	19 632	17 528	32 458	11 564	981	23 081	3 119	5 412	3 099	8 952	2 690
1985	(168 225)	(161 404)	47 974	16 793	20 057	36 944	11 615	1 075	13 414	3 303	6 456	3 773	4 983	1 838
	Liquefied petroleum gas							Gaz de pétrole liquéfié						
1980	(5 304)	(3 521)	623	550	594	995	267	28	155	140	144	25	1 503	280
1981	(7 086)	(5 253)	671	956	667	2 060	352	27	208	158	147	7	1 565	268
1982	(6 881)	(5 344)	817	1 143	653	1 634	392	25	361	160	154	5	1 237	300
1983	(6 555)	(4 825)	727	1 046	723	1 329	331	26	364	147	127	5	1 432	298
1984	(7 338)	(6 175)	691	1 251	865	2 289	315	26	482	135	118	3	873	290
1985	(7 489)	(6 301)	889	1 130	972	2 502	298	25	240	134	109	2	902	286
	Motor spirit							Essences moteur						
1980	(15 052)	(14 861)	5 227	662	195	2 170	1 393	293	2 700	552	765	904	191	—
1981	(15 864)	(15 671)	5 642	1 359	459	2 401	928	315	2 200	854	704	809	193	—
1982	(16 800)	(16 412)	6 141	2 203	633	2 858	1 200	314	729	889	785	660	387	1
1983	(18 011)	(17 793)	6 982	2 573	307	3 658	1 329	298	629	650	648	719	216	2
1984	(17 113)	(17 047)	6 706	3 033	360	3 275	1 368	296	244	597	705	463	33	33
1985	(16 967)	(16 938)	6 692	1 794	319	4 161	1 385	314	538	578	760	397	12	17
	Kerosenes and jet fuels							Pétrole lampant et carburéacteurs						
1980	(5 982)	(5 240)	1 855	3	53	575	61	63	395	287	657	1 291	664	78
1981	(5 347)	(4 623)	1 948	39	23	465	98	58	562	278	573	579	680	44
1982	(7 287)	(5 740)	2 251	117	—	850	181	52	756	286	561	686	1 435	112
1983	(5 853)	(4 533)	2 014	41	—	434	126	51	524	287	615	441	1 240	80
1984	(5 524)	(4 178)	1 982	41	—	430	138	70	189	283	530	515	1 246	99
1985	(4 624)	(4 561)	2 105	130	21	673	173	73	180	336	530	340	—	63
	Gas/diesel oil							Gasoil et fuel-oil fluide						
1980	(45 216)	(44 609)	17 371	3 578	2 691	8 041	4 047	549	1 417	793	3 674	2 448	457	150
1981	(40 590)	(39 880)	14 587	4 025	1 801	8 193	4 061	498	1 261	1 132	2 825	1 497	626	84
1982	(47 849)	(46 073)	14 576	6 063	4 604	7 640	4 897	494	1 517	1 126	2 869	2 287	1 522	254
1983	(53 067)	(51 043)	17 293	6 932	3 664	11 027	5 225	499	1 443	914	2 333	1 713	1 911	113
1984	(52 493)	(50 717)	17 295	8 539	5 291	8 612	4 341	486	1 724	924	2 464	1 041	1 624	152
1985	(58 640)	(57 592)	20 878	7 515	6 656	11 044	4 155	551	1 539	920	2 971	1 363	921	127
	Residual fuel oil							Fuel-oil résiduel						
1980	(36 948)	(35 384)	4 674	3 402	8 774	7 508	2 702	156	2 776	1 911	2 590	891	872	692
1981	(37 718)	(35 629)	3 786	2 493	10 301	9 529	2 722	116	3 057	1 697	1 556	372	1 094	995
1982	(50 374)	(47 528)	7 440	4 012	9 321	12 730	4 050	116	6 567	1 313	1 446	513	2 076	770
1983	(44 655)	(41 359)	9 010	2 140	8 940	8 687	4 521	88	4 774	1 127	1 128	944	1 894	1 402
1984	(54 722)	(50 826)	9 320	1 754	8 036	6 649	3 849	69	18 271	1 020	999	859	2 311	1 585
1985	(45 672)	(43 880)	9 441	922	8 895	8 506	3 930	85	8 141	1 144	1 455	1 361	861	931
	Lubricants							Lubrifiants						
1980	(2 408)	(2 211)	353	193	199	441	483	10	331	43	94	64	151	46
1981	(2 043)	(1 917)	253	89	218	436	476	10	240	48	89	58	86	40
1982	(1 823)	(1 787)	258	106	78	370	498	10	292	42	89	44	7	29
1983	(1 923)	(1 864)	357	115	57	426	478	9	243	30	92	57	35	24
1984	(2 050)	(2 010)	377	193	37	395	543	10	256	52	91	56	14	26
1985	(1 913)	(1 865)	359	82	25	381	566	9	226	48	90	79	14	34
	Bitumen							Bitumes						
1980	(1 043)	(1 021)	406	14	38	172	31	29	6	87	207	31	1	21
1981	(1 232)	(1 186)	279	19	218	301	26	31	1	97	166	48	2	44
1982	(1 009)	(948)	275	41	—	105	42	28	108	84	212	53	2	59
1983	(1 165)	(1 096)	265	106	—	115	48	25	238	61	199	39	22	47
1984	(1 240)	(1 198)	327	59	6	172	44	22	178	101	194	95	2	40
1985	(1 237)	(1 195)	310	58	3	145	31	14	204	86	218	126	1	41

**Petroleum products**  
Exports

**Produits pétroliers**  
Exportations

1 000 t

	EUR 12	EUR 10	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ελλάδα	España	Portugal
<b>All petroleum products</b>														
<b>Tous produits pétroliers</b>														
1980	(118 284)	(114 697)	7 241	13 658	11 843	40 913	17 587	49	14 598	202	1 289	7 317	3 200	387
1981	(119 239)	(115 521)	7 313	15 225	14 269	39 889	16 976	27	12 794	88	1 263	7 677	3 103	615
1982	(127 979)	(117 375)	7 969	11 800	13 824	45 838	15 315	22	13 385	98	1 135	7 789	10 362	242
1983	(132 564)	(120 497)	7 426	10 799	12 332	50 832	15 913	22	14 674	418	1 817	6 264	11 443	624
1984	(189 901)	(177 189)	6 994	10 993	10 315	51 490	15 876	17	14 234	482	2 226	4 562	12 200	512
1985	(127 520)	(116 696)	6 494	11 719	11 260	50 952	12 729	23	17 039	499	2 238	3 743	10 316	508
<b>Liquefied petroleum gas and refinery gas</b>														
<b>Gaz de pétrole liquéfié et gaz de raffinerie</b>														
1980	(2 971)	(2 960)	430	661	233	545	243	3	819	—	11	15	10	1
1981	(3 524)	(3 522)	542	682	165	846	306	2	898	—	7	74	1	1
1982	(4 106)	(4 042)	587	694	200	838	298	1	1 336	—	12	76	63	1
1983	(4 672)	(4 497)	712	603	231	746	261	1	1 838	—	15	90	168	7
1984	(4 826)	(4 744)	512	465	212	927	200	1	2 326	6	26	69	81	1
1985	(5 475)	(5 386)	487	669	220	1 005	243	1	2 691	—	29	41	89	—
<b>Motor spirit</b>														
<b>Essences moteur</b>														
1980	(18 823)	(18 635)	1 200	1 736	3 306	6 670	3 662	2	897	—	364	798	3	185
1981	(17 942)	(17 548)	1 345	1 328	3 299	5 882	3 320	1	1 169	—	429	775	6	388
1982	(19 355)	(19 259)	1 695	1 000	3 276	7 862	2 180	1	2 046	—	335	864	16	80
1983	(21 952)	(21 550)	1 272	862	3 578	9 378	2 696	2	2 691	—	387	684	376	26
1984	(21 562)	(21 152)	1 043	817	3 397	8 984	2 482	3	3 353	—	408	665	384	26
1985	(23 251)	(22 281)	1 146	1 431	3 548	8 968	2 690	2	3 571	—	398	527	939	31
<b>Kerosenes and jet fuels</b>														
<b>Pétrole lampant et carburéacteurs</b>														
1980	(10 932)	(10 247)	313	1 196	2 134	3 028	1 322	—	744	—	1	1 509	684	1
1981	(9 982)	(9 862)	332	1 319	2 374	2 691	1 420	—	532	—	—	1 194	1	119
1982	(11 402)	(9 778)	238	1 079	2 349	3 089	1 332	—	497	—	—	1 194	1 600	24
1983	(10 032)	(8 286)	121	1 112	1 444	3 063	1 062	—	584	—	10	890	1 626	120
1984	(10 242)	(8 326)	135	1 092	1 614	3 028	819	—	851	—	15	772	1 733	183
1985	(8 927)	(7 593)	175	811	1 529	2 891	803	—	894	—	7	483	1 197	137
<b>Gas/diesel oil</b>														
<b>Gasoil et fuel-oil fluide</b>														
1980	(37 822)	(37 379)	1 498	3 062	2 806	16 442	5 776	16	4 737	—	538	2 504	394	49
1981	(35 906)	(35 499)	1 205	2 897	4 272	14 010	5 373	8	4 614	—	589	2 531	356	51
1982	(35 313)	(34 108)	1 033	2 847	4 008	13 563	5 105	7	4 435	—	386	2 724	1 150	55
1983	(36 082)	(34 655)	886	2 448	3 437	15 401	5 407	6	4 733	2	623	1 712	1 278	149
1984	(34 432)	(33 376)	1 068	2 658	1 983	16 014	5 065	8	4 739	12	725	1 104	996	60
1985	(34 228)	(33 644)	1 036	2 988	2 407	17 722	3 640	13	4 650	13	715	460	476	108
<b>Residual fuel oil</b>														
<b>Fuel-oil résiduel</b>														
1980	(28 691)	(27 900)	1 804	5 033	1 919	7 492	4 430	28	5 121	201	244	1 628	652	139
1981	(31 004)	(29 721)	2 075	6 822	2 452	7 563	4 802	14	3 654	88	89	2 162	1 247	36
1982	(35 803)	(30 428)	2 570	4 067	2 379	10 647	4 906	12	3 355	98	289	2 105	5 375	—
1983	(37 083)	(31 589)	2 666	3 724	2 417	12 120	4 385	12	3 132	416	663	2 054	5 367	127
1984	(37 032)	(30 366)	2 367	4 245	2 009	12 190	5 546	1	1 387	455	888	1 278	6 666	—
1985	(33 725)	(28 491)	1 686	4 063	2 288	10 567	3 646	—	3 313	486	876	1 566	5 234	—
<b>Lubricants</b>														
<b>Lubrifiants</b>														
1980	(3 566)	(3 423)	338	731	584	674	345	—	677	1	20	53	133	10
1981	(3 296)	(3 160)	389	721	391	656	360	1	597	—	17	28	124	12
1982	(3 440)	(3 285)	446	750	502	634	349	1	545	—	19	39	133	22
1983	(3 457)	(3 245)	393	782	543	677	324	1	453	—	19	53	190	22
1984	(3 688)	(3 492)	445	724	564	697	375	2	578	—	21	86	155	41
1985	(3 709)	(3 521)	474	825	476	659	372	1	598	—	15	101	152	36
<b>Bitumen</b>														
<b>Bitumes</b>														
1980	(2 069)	(1 667)	315	263	162	455	306	—	114	—	52	—	402	—
1981	(2 199)	(1 544)	353	227	165	307	294	1	103	—	94	—	655	—
1982	(2 175)	(1 392)	316	182	147	413	212	—	90	—	32	—	783	—
1983	(2 175)	(1 557)	339	153	145	394	417	—	92	—	17	—	618	—
1984	(1 871)	(1 301)	345	103	97	390	263	2	84	—	17	—	570	—
1985	(1 803)	(1 199)	426	61	117	246	271	6	47	—	25	—	604	—

1 000 t

	EUR 12	EUR 10	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ελλάδα	España	Portugal
	All petroleum products							Tous produits pétroliers						
1980	510 397	457 275	120 856	98 812	88 888	25 891	21 150	1 075	70 865	5 610	13 105	11 023	45 523	7 599
1981	468 906	418 976	108 310	87 755	87 257	23 546	18 575	1 031	66 327	4 943	10 822	10 410	41 965	7 965
1982	446 944	397 934	103 583	81 885	82 090	18 799	17 916	1 020	67 629	4 256	10 427	10 329	40 437	8 573
1983	433 079	384 814	103 432	80 115	79 019	17 757	16 102	970	63 695	3 768	9 893	10 063	39 892	8 373
1984	443 409	398 048	103 627	77 070	77 336	17 915	15 308	971	81 622	3 681	9 786	9 892	36 821	8 540
1985	427 933	384 953	104 646	75 556	74 829	17 494	16 104	1 027	70 464	3 954	10 409	10 470	35 033	7 947
	Liquefied petroleum gas and refinery gas							Gaz de pétrole liquéfié et gaz de raffinerie						
1980	17 988	14 887	2 743	3 686	2 865	2 782	581	25	1 606	158	252	189	2 575	526
1981	18 128	15 147	2 528	3 435	3 017	3 616	533	25	1 387	157	256	193	2 453	528
1982	18 203	15 357	2 604	3 231	3 146	3 278	492	24	1 969	165	260	188	2 303	543
1983	18 887	15 989	2 680	3 323	3 148	3 365	454	24	2 418	146	245	186	2 345	553
1984	20 418	17 488	2 689	3 430	3 452	3 934	503	25	2 889	142	243	181	2 379	551
1985	17 241	14 326	2 182	3 174	2 933	2 906	482	24	2 088	146	209	182	2 387	528
	Motor spirit							Essences moteur						
1980	90 737	84 565	24 178	17 799	12 280	3 961	2 952	286	19 185	1 019	1 518	1 387	5 421	751
1981	88 893	82 459	22 731	18 160	12 181	3 690	2 722	311	18 750	1 021	1 446	1 447	5 655	779
1982	90 004	83 443	23 192	18 181	12 130	3 750	2 672	310	19 274	988	1 426	1 520	5 749	812
1983	90 228	83 676	23 517	18 273	11 765	3 698	2 582	296	19 593	932	1 443	1 577	5 737	815
1984	91 767	85 141	24 151	18 359	11 720	3 706	2 595	293	20 253	886	1 497	1 681	5 815	811
1985	91 256	84 500	23 641	18 052	11 872	3 516	2 505	303	20 431	842	1 535	1 803	5 901	855
	Kerosenes and jet fuels							Pétrole lampant et carburéacteurs						
1980	21 028	18 500	2 873	2 492	2 506	1 178	495	63	6 791	307	687	1 108	1 945	583
1981	20 310	17 699	3 086	2 350	2 186	1 089	525	58	6 403	302	592	1 108	2 059	552
1982	20 240	17 547	3 101	2 358	2 140	1 149	462	52	6 222	288	592	1 183	2 155	538
1983	20 306	17 817	3 166	2 352	2 324	1 188	485	51	6 244	268	641	1 098	1 993	496
1984	21 056	18 549	3 331	2 391	2 493	1 233	499	68	6 540	261	620	1 113	2 041	466
1985	22 140	19 719	3 525	2 638	2 463	1 365	600	73	6 878	333	663	1 181	1 934	487
	Gas/diesel oil							Gasoil et fuel-oil fluide						
1980	171 499	160 246	54 745	38 888	24 014	5 920	8 424	528	17 625	1 258	5 605	3 239	9 517	1 736
1981	160 251	148 985	49 955	35 290	23 788	5 461	7 723	494	17 104	1 243	4 916	3 011	9 471	1 795
1982	154 917	142 882	47 141	33 003	24 656	4 478	7 100	487	16 754	1 205	4 746	3 312	10 149	1 886
1983	154 142	141 842	47 640	32 988	24 271	4 702	6 739	489	15 836	1 176	4 615	3 386	10 426	1 874
1984	156 252	143 662	48 249	32 767	25 057	4 615	6 868	485	16 330	1 209	4 738	3 344	10 763	1 827
1985	163 840	150 981	51 781	33 080	26 172	4 658	7 640	528	16 998	1 302	5 137	3 685	11 033	1 826
	Residual fuel oil							Fuel-oil résiduel						
1980	154 824	130 664	20 682	25 432	40 182	7 116	6 536	131	18 777	2 633	4 469	4 706	20 706	3 454
1981	132 184	110 867	16 020	19 233	39 095	6 411	4 980	101	15 767	1 989	3 047	4 224	17 583	3 734
1982	115 296	96 583	14 083	15 916	34 111	3 232	5 035	106	16 377	1 409	2 606	3 708	14 769	3 944
1983	95 170	78 252	11 511	12 709	30 518	821	3 512	75	12 320	1 138	2 299	3 349	12 919	3 999
1984	98 970	85 187	10 427	10 261	27 565	621	2 550	69	27 572	1 020	2 040	3 062	9 775	4 008
1985	77 670	66 609	9 434	8 045	23 506	467	2 538	84	16 053	1 139	2 291	3 052	7 803	3 258
	Lubricants							Lubrifiants						
1980	4 854	4 440	1 358	940	635	190	197	10	896	40	74	100	314	100
1981	4 234	3 815	864	893	613	183	193	9	837	49	71	103	320	99
1982	4 172	3 721	878	879	584	140	196	9	827	42	74	92	356	95
1983	4 268	3 809	1 032	836	574	151	191	8	818	30	76	93	366	93
1984	4 308	3 877	1 048	837	594	157	202	9	818	52	77	83	336	95
1985	3 757	3 357	517	822	596	157	206	9	816	48	78	108	299	101
	Bitumen							Bitumes						
1980	12 373	11 589	3 383	2 773	2 031	586	452	29	1 826	85	304	120	626	158
1981	11 473	10 554	2 944	2 643	1 883	503	390	30	1 666	99	244	152	735	184
1982	11 527	10 493	2 991	2 356	1 872	415	386	28	1 956	84	247	158	846	188
1983	11 088	10 116	2 801	2 139	1 858	449	330	25	1 987	63	253	211	822	150
1984	10 963	10 088	2 926	2 021	1 797	510	283	20	1 900	101	283	247	735	140
1985	11 127	10 103	2 599	2 138	2 052	500	274	8	1 887	86	270	289	870	154

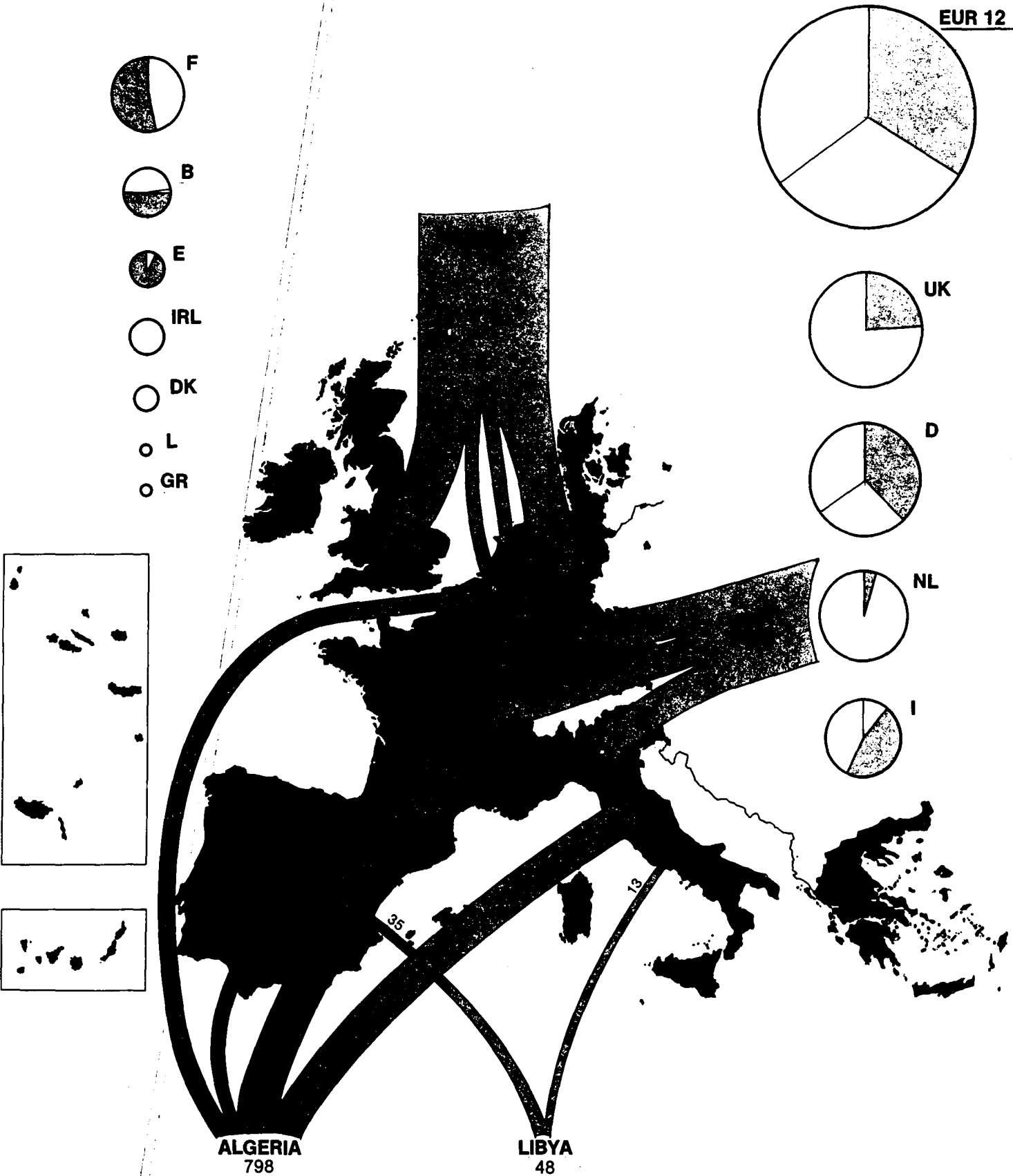


Natural gas  
Imports from third party countries and gross inland consumption

Gaz naturel  
Importations en provenance des pays tiers et consommation intérieure brute

1985

1000 Terajoules (GCV / Pcs)



Proportion of consumption covered by:

Part de la consommation couverte par:

indigenous gas (other than Netherlands gas)

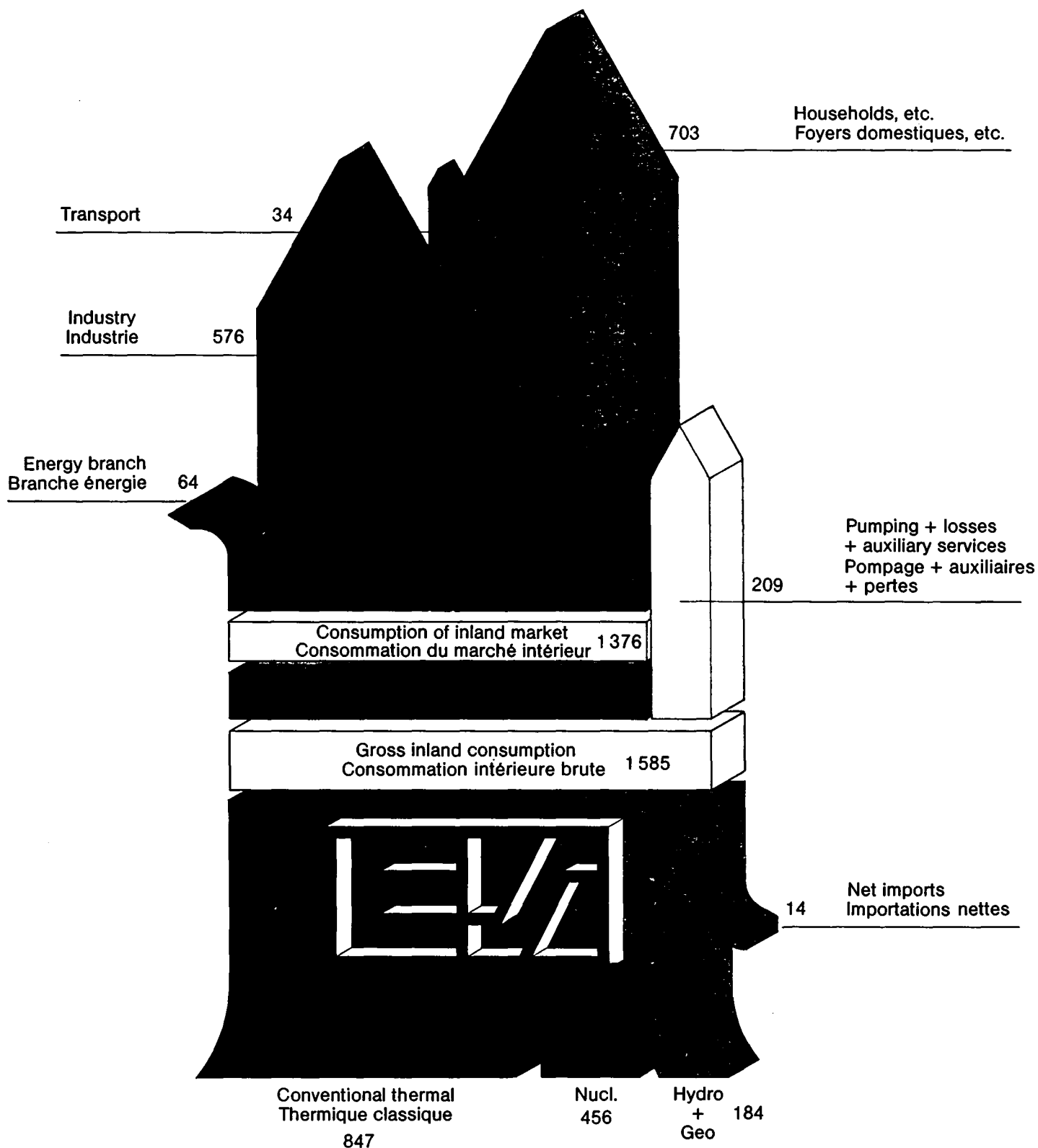
le gaz indigène (autre que le gaz néerlandais)

Netherlands gas

le gaz néerlandais

Imported gas from third-party countries

le gaz importé des pays tiers



EUR 12							EUR 10						
	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	
1980 = 100							1980 = 100						
Total production							100	100	100	102	107	112	Production totale
among which:													dont:
hydro							100	102	100	99	97	94	hydraulique
nuclear							100	135	152	184	236	287	nucléaire
conventional thermal							100	94	91	89	87	85	thermique classique
Total fuel consumption							100	94	91	89	87	85	Consommation totale de combust.
among which:													dont:
solid fuels							100	101	96	103	90	97	combustibles solides
petroleum products							100	84	75	61	75	59	produits pétroliers
natural gas							100	82	80	89	98	89	gaz naturel
Gross inland consumption							100	100	100	102	107	111	Consommation intérieure brute
Consumption of inland market							100	100	100	102	106	110	Consommation du marché intérieur
of which:													soit:
Deutschland	100	100	99	102	106	109	100	100	99	102	106	109	Deutschland
France	100	104	105	107	113	121	100	104	105	107	113	121	France
Italia	100	100	101	100	106	108	100	100	101	100	106	108	Italia
Nederland	100	99	98	100	104	107	100	99	98	100	104	107	Nederland
Belgique/België	100	100	99	102	107	111	100	100	99	102	107	111	Belgique/België
Luxembourg	100	95	96	99	105	106	100	95	96	99	105	106	Luxembourg
United Kingdom	100	98	96	97	99	103	100	98	96	97	99	103	United Kingdom
Ireland	100	99	99	103	108	114	100	99	99	103	108	114	Ireland
Danmark	100	100	102	104	109	116	100	100	102	104	109	116	Danmark
Ελλάδα	100	101	102	109	116	121	100	101	102	109	116	121	Ελλάδα
among which:													dont:
Industry	100	99	96	96	100	103	100	99	96	96	100	103	Industrie
Rail transport	100	99	97	98	100	108	100	99	97	98	100	108	Transports ferroviaires
Households	100	101	103	106	111	115	100	101	103	106	111	115	Usages domestiques
Other uses	100	102	105	109	115	120	100	102	105	109	115	120	Autres usages
Conventional thermal power plant	100	101	102	102	103		100	101	102	102	103		Équipement thermique classique
Nuclear power plant	100	126	136	158	189		100	126	136	158	189		Équipement nucléaire

Part of principal branches in consumption of the inland market	%						%						Part des principales branches dans la consommation du marché intérieur
Industry	42,8	42,4	42,5	41,9			48,4	47,9	46,7	45,7	45,8	45,6	Industrie
Rail transport	2,3	2,3	2,3	2,4			2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,4	Transports ferroviaires
Households	28,3	28,5	28,5	28,6			28,1	28,3	28,9	29,1	29,0	29,2	Usages domestiques
Other uses	26,6	26,8	26,7	27,1			21,0	21,3	22,0	22,8	22,9	22,8	Autres usages
Total all branches	100	100	100	100			100	100	100	100	100	100	Total toutes branches

Part of principal fuels consumed by conventional thermal power stations	%						%						Part des principaux combustibles consommés par les centrales thermiques classiques
Coal	49,7	53,1	46,6	52,5			45,3	48,1	51,3	53,2	46,3	52,1	Houille
Brown coal	12,3	12,7	13,0	13,0			10,8	12,0	12,1	12,4	12,7	12,6	Lignite
Petroleum products	25,2	20,5	24,0	19,1			29,1	22,7	23,3	19,7	24,2	19,3	Produits pétroliers
Natural gas	9,5	10,3	11,6	10,8			11,8	10,6	10,4	11,9	12,5	12,5	Gaz naturel
Other fuels	3,3	3,4	3,6	3,5			3,0	3,1	2,9	2,8	3,2	3,5	Autres produits
Total all fuels	100	100	100	100			100	100	100	100	100	100	Total tous produits

Electrical energy  
Principal aggregates

GWh (10 <sup>6</sup> kWh)	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
EUR 12						EUR 10						
Total generation	:	:	1 403 272	1 437 130	1 501 512	1 572 020	1 277 742	1 274 671	1 273 285	1 301 773	1 361 985	1 425 628
Generation (without pumping)	1 395 698	1 390 601	1 394 433	1 425 531	1 489 177	1 558 301	1 271 268	1 266 782	1 265 557	1 292 104	1 351 642	1 413 717
of which:												
– primary	178 956	170 271	173 352	171 808	174 946	169 590	141 392	143 311	140 087	136 739	133 617	127 422
– derived	1 216 742	1 220 330	1 221 081	1 253 723	1 314 191	1 388 711	1 129 876	1 123 471	1 125 470	1 155 365	1 217 985	1 286 295
Total gross inland consumption	:	:	1 422 396	1 460 123	1 519 376	1 585 317	1 291 961	1 296 470	1 292 465	1 323 552	1 376 822	1 437 855
Available for internal market	:	:	1 333 828	1 365 564	1 421 109	1 480 552	1 214 248	1 217 186	1 211 980	1 238 422	1 287 650	1 342 420
Consumption of internal market	:	:	1 243 069	1 267 769	1 322 710	1 376 608	1 133 861	1 137 472	1 133 873	1 153 290	1 202 735	1 252 757
of which:												
– energy	:	:	62 677	55 467	56 710	63 930	54 966	61 855	59 728	52 190	53 523	61 149
of which:												
1. mining industries	:	:	:	:	:	:	18 869	19 272	19 509	19 517	17 847	18 672
2. extraction and refining of hydro-carbons	:	:	:	:	:	:	18 966	18 066	17 446	17 426	18 004	15 143
3. nuclear fuels industry	:	:	:	:	:	:	13 243	20 792	19 141	11 416	13 619	18 408
4. other sectors	:	:	:	:	:	:	3 888	3 725	3 632	3 885	4 157	1 980
– industry	556 902	544 933	531 649	537 856	561 957	576 404	494 751	483 510	470 154	474 729	496 247	510 322
of which:												
1. iron and steel industry	88 319	85 680	81 017	78 721	83 946	63 620	77 535	74 858	70 154	67 884	72 768	:
2. non-ferrous metals	64 278	62 175	56 902	56 944	60 198	53 372	55 181	53 337	48 509	48 769	51 247	:
3. chemical industry	125 394	122 636	118 206	122 354	130 431	123 373	115 533	113 605	109 102	112 988	119 511	:
4. glass, pottery and building materials	43 330	42 073	41 645	41 636	41 698	30 179	36 735	35 391	34 889	34 795	35 091	:
5. ore extraction (except fuels)	9 572	9 194	8 890	9 399	9 890	8 693	8 229	7 729	7 497	7 610	7 894	:
6. food, drinks and tobacco	37 695	38 963	40 036	39 825	40 735	27 901	33 924	35 087	35 987	35 556	36 401	:
7. textiles, leather and clothing	27 506	26 034	25 895	25 838	26 890	20 091	23 759	22 428	22 075	22 036	22 928	:
8. paper, printing and publishing	36 980	36 403	36 087	36 901	38 578	35 030	33 161	32 387	32 093	32 818	34 399	:
9. engineering and other metal trades	82 062	80 401	80 495	81 953	83 722	58 703	76 160	74 516	74 390	75 451	77 543	:
10. other non-classified	41 766	41 374	42 476	44 285	45 869	20 259	34 534	34 172	35 280	36 882	38 493	:
– transportation	29 598	29 341	28 934	29 270	30 987	33 506	28 043	27 872	27 313	27 480	28 140	30 193
– households	341 133	346 262	351 562	361 310	376 731	393 565	318 292	322 365	327 522	335 368	349 131	365 282
– others	255 034	260 005	268 248	283 866	296 507	309 202	238 499	241 960	249 425	263 523	275 888	285 830

Consumption per capita in kWh

Internal market	—	—	4 169	4 259	4 423	4 597	4 185	4 198	4 167	4 233	4 409	4 921
Households	1 073	1 085	1 099	1 127	1 173	1 222	1 176	1 187	1 204	1 231	1 280	1 339

Fuel consumption in 1 000 terajoules

Total — conventional thermal power stations	:	:	9 147,6	9 227,7	8 947,3	8 762,2	9 420,4	8 835,0	8 565,7	8 374,5	8 217,7	8 048,2
among which:												
– solid fuels	:	:	5 966	6 109,9	5 440,1	5 837,9	5 469,7	5 500,2	5 523,2	5 625,8	4 945,4	5 309,2
– petroleum products	:	:	2 307,1	1 902,8	2 146,4	1 669,7	2 588,3	2 185,8	1 949,3	1 579,9	1 945,5	1 522,4
– natural gas	:	:	873	953,5	1 036,5	946,8	1 039,3	857,0	836,0	920,5	1 017,8	927,1
of which:												
– for electricity	:	:	9 238,7	9 046,2	1 675,9	8 555,7	9 232,2	8 650,6	8 388,3	8 194,5	7 997,8	7 843,4
– for heat	:	:	178,9	181,5	190,1	206,3	188,2	184,4	177,4	180,0	188,6	204,7
Total — nuclear power stations	1 842,7	2 473,0	2 769,4	3 299,9	4 280,1	5 175,7	1 786,6	2 368,3	2 674,4	3 184,3	4 029,8	4 866,9

Énergie électrique  
Principaux agrégats

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	GWh (10 <sup>6</sup> kWh)
BR Deutschland						France						
368 770	368 811	366 877	373 813	394 884	408 706	258 076	276 336	279 288	297 064	324 473	344 300	Production brute totale
367 490	367 018	365 129	371 898	393 169	406 714	257 400	275 493	278 528	295 574	322 593	342 555	Production brute (sans pompage)
												soit :
17 370	18 166	17 897	17 018	16 755	15 621	70 200	72 946	71 366	70 107	66 359	62 521	— production primaire
350 120	348 852	347 232	354 880	376 414	391 093	187 200	202 547	207 162	225 467	256 234	280 034	— production dérivée
374 528	376 710	373 669	384 208	398 930	411 205	261 169	271 529	275 452	283 650	299 705	320 942	Consommation intérieure brute totale
351 442	352 677	349 337	359 323	372 916	384 028	248 732	258 304	261 445	268 175	282 339	302 712	Disponible pour le marché intérieur
336 919	337 510	334 324	342 511	357 753	367 559	231 505	240 637	243 356	248 202	261 019	279 407	Consommation du marché intérieur
17 390	17 409	17 309	17 363	17 566	17 924	19 916	27 595	25 791	18 553	21 174	26 715	soit :
												— énergie
10 430	10 709	10 945	10 930	10 969	11 060	1 826	1 790	1 753	1 783	1 731	2 045	soit :
6 081	5 843	5 487	5 591	5 745	6 017	4 664	4 381	4 320	4 287	4 612	5 074	1. mines de charbon, fabr. d'agglomérés
29	27	27	32	32	—	11 716	19 885	18 305	10 781	12 939	18 389	2. extract. et raff. des hydrocarbures
850	830	850	810	820	—	1 710	1 539	1 413	1 702	1 892	1 207	3. industrie des combustibles nucléaires
148 202	146 676	141 356	145 860	153 004	156 778	93 677	90 778	89 878	90 140	91 952	97 009	4. autres secteurs
22 541	21 641	19 821	19 503	21 088	23 128	15 108	13 995	13 282	12 886	13 363	:	— industrie
16 867	16 740	16 532	17 305	17 956	18 881	13 146	12 522	11 458	11 206	11 347	10 410	soit :
40 331	40 236	37 343	39 780	42 000	50 753	20 111	19 525	19 308	19 478	19 918	21 903	1. sidérurgie
9 312	8 773	8 460	8 757	8 848	8 853	6 727	6 582	6 817	6 212	6 187	:	2. métaux non ferreux
2 061	1 868	1 685	1 760	1 890	2 620	2 098	2 054	1 981	2 022	2 072	2 144	3. chimie
7 327	7 620	7 743	7 712	7 828	8 482	6 795	7 129	7 643	8 045	8 294	:	4. prod. minéraux non métalliques
4 798	4 530	4 465	4 470	4 634	5 045	3 789	3 482	3 406	3 423	3 508	:	5. extraction (combustibles exclus)
10 496	10 800	10 956	11 503	12 069	15 397	6 582	6 359	6 484	6 662	7 034	:	6. denrées aliment., boissons, tabac
25 938	26 100	26 015	26 392	27 513	30 585	12 416	12 263	12 630	13 083	12 909	:	7. textiles, cuir, habillement
8 541	8 368	8 336	8 678	9 180	943	6 905	6 867	6 869	7 123	7 320	:	8. papier et imprimerie
10 075	10 097	9 612	9 394	9 434	11 161	6 915	6 809	6 955	7 155	7 357	7 433	9. fabrications métalliques
88 778	90 083	91 650	90 165	94 056	97 108	61 100	64 333	67 464	75 125	79 830	85 778	10. autres branches
72 474	73 245	74 397	79 729	83 693	84 588	49 897	51 122	53 268	57 229	60 706	62 471	— transports
												— foyers domestiques
												— autres usages
Consommation par habitant, en kWh												
5 472	5 474	5 424	5 576	5 848	6 008	4 310	4 459	4 473	4 542	4 750	5 085	Marché intérieur
1 389	1 409	1 428	1 468	1 537	1 572	1 145	1 192	1 240	1 375	1 453	1 561	Foyers domestiques
Consommation de combustibles, en 1 000 térajoules												
3 026,4	2 907,5	2 803,9	2 851,6	2 825,2	2 610,2	1 169,9	907,6	920,1	772,3	610,7	526,3	Total — Centrales thermiques classiques
2 089,6	2 183,8	2 181,0	2 284,9	2 287,9	2 147,4	595,7	505,4	584,3	541,3	456,8	390,1	dont :
241,6	188,8	167,9	129,9	103,5	111,2	446,9	298,0	247,2	146,5	77,7	65,3	— combustibles solides
559,5	421,7	345,6	334,4	318,4	239,7	55,3	44,6	41,9	38,1	27,9	21,3	— produits pétroliers
												— gaz naturel
2 907,5	2 791,4	2 690,0	2 735,6	2 703,6	2 474,8	1 169,9	907,6	920,1	772,3	610,7	526,3	soit :
118,9	116,1	113,9	116,0	121,6	135,4	—	—	—	—	—	—	— usages électricité
												— usages chaleur
463,2	567,1	691,6	689,3	960,4	1 311,7	683,7	1 151,6	1 201,0	1 566,1	2 062,5	2 397,9	Total — Centrales nucléaires

Electrical energy  
Principal aggregates

GWh (10 <sup>6</sup> kWh)	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
Italia							Nederland					
Total generation	185 741	181 656	184 444	182 880	182 669	185 740	64 806	64 053	60 312	59 650	62 778	62 935
Generation (without pumping)	183 474	178 956	181 825	180 109	179 661	182 237	64 806	64 053	60 312	59 650	62 778	62 935
of which:												
– primary	45 244	43 036	41 461	41 445	42 426	41 092	—	—	—	—	—	2
– derived	138 230	135 920	140 364	138 664	137 235	141 145	64 806	64 053	60 312	59 650	62 778	62 933
Total gross inland consumption	191 824	191 288	191 595	193 962	203 559	209 439	64 499	63 933	63 177	64 295	66 261	68 061
Available for internal market	180 250	179 241	179 410	180 970	190 052	194 973	61 733	61 142	60 442	61 658	63 883	65 671
Consumption of internal market	163 645	162 798	164 952	164 302	173 441	177 509	58 924	58 367	57 919	59 146	61 263	63 055
of which:												
– energy	3 312	3 410	3 323	3 373	3 421	3 411	1 595	1 516	1 659	1 741	1 818	1 604
of which:												
1. mining industries	71	71	65	52	52	56	—	—	—	64	63	—
2. extraction and refining of hydrocarbons	2 567	2 627	2 504	2 584	2 561	2 563	1 435	1 349	1 484	1 474	1 539	1 489
3. nuclear fuels industry	20	18	19	17	17	19	—	—	—	—	—	—
4. other sectors	654	694	735	719	791	773	160	167	175	267	279	—
– industry	93 991	90 744	88 564	86 797	91 961	92 878	28 944	27 944	26 487	26 859	27 864	28 256
of which:												
1. iron and steel industry	19 844	18 331	17 876	16 511	18 148	18 253	1 849	1 854	1 627	1 646	1 866	1 870
2. non-ferrous metals	6 834	6 628	5 800	5 089	5 643	5 740	5 024	5 114	4 899	4 663	4 912	4 853
3. chemical industry	18 527	17 241	16 517	16 958	17 960	17 855	9 373	9 086	8 634	9 300	9 983	10 234
4. glass, pottery and building materials	9 819	9 951	9 734	9 659	9 724	9 477	1 111	1 039	999	1 019	1 044	1 210
5. ore extraction (except fuels)	1 270	1 228	1 213	1 197	1 204	1 209	—	—	—	—	—	—
6. food, drinks and tobacco	4 978	5 234	5 322	5 398	5 603	5 830	3 240	3 309	3 350	3 280	3 459	3 518
7. textiles, leather and clothing	6 913	6 778	6 898	6 824	7 286	7 567	643	626	575	544	435	484
8. paper, printing and publishing	5 663	5 616	5 340	5 266	5 646	5 562	2 353	2 247	2 160	2 143	2 015	1 941
9. engineering and other metal trades	13 261	12 869	12 823	12 805	13 326	13 753	2 664	2 658	2 691	2 696	2 631	2 631
10. other non-classified	6 882	6 868	7 041	7 090	7 421	7 632	1 989	2 011	1 552	1 568	1 519	1 515
– transportation	4 500	4 359	4 486	4 548	4 819	4 864	978	1 013	1 051	1 059	1 086	1 106
– households	38 167	38 861	41 075	41 032	43 399	44 501	15 635	15 444	14 881	15 304	15 850	16 000
– others	23 675	25 424	27 504	28 552	29 841	31 855	12 470	12 450	13 841	14 183	14 826	16 089

Consumption per capita in kWh

Internal market	2 867	2 881	2 913	2 890	3 042	3 114	4 164	4 097	4 046	4 117	4 247	4 372
Households	667	688	725	722	761	781	1 105	1 084	1 040	1 065	1 099	1 109

Fuel consumption in 1 000 terajoules

Total — conventional thermal power stations	1 217,3	1 194,5	1 198,1	1 83,8	1 163,7	1 194,4	549,0	542,1	508,5	503,6	524,2	517,4
among which:												
– solid fuels	137,2	162,2	196,4	199,7	227,0	247,9	64,2	78,1	117,8	124,1	137,4	132,8
– petroleum products	959,7	913,5	850,4	826,0	674,6	689,4	222,9	228,4	128,0	48,2	28,6	24,2
– natural gas	81,9	77,5	110,6	122,5	221,5	216,9	234,0	209,3	241,0	307,4	336,0	336,8
of which:												
– for electricity	1 217,3	1 194,5	1 198,1	1 183,8	1 163,7	1 194,4	539,2	532,9	502,0	496,5	514,4	506,2
– for heat	—	—	—	—	—	—	9,8	9,2	6,5	7,1	8,9	11,2
Total — nuclear power stations	28,1	33,3	77,8	68,0	80,7	82,9	45,0	39,4	41,1	37,9	39,1	40,9

1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	GWh (10 <sup>6</sup> kWh)
Belgique/België						Luxembourg						
53 643	50 753	50 693	52 706	54 656	57 321	1 115	1 210	942	838	905	939	Production brute totale
53 092	50 051	40 975	51 868	53 689	56 255	923	745	543	477	547	515	Production brute (sans pompage)
												soit:
278	381	333	335	351	284	95	102	87	89	96	76	— production primaire
52 814	49 670	49 642	51 533	53 338	55 971	828	643	456	388	451	439	— production dérivée
51 008	51 193	51 009	52 388	54 966	57 275	3 959	4 135	4 084	4 137	4 336	4 048	Consommation intérieure brute totale
47 647	47 693	47 310	48 507	50 894	52 756	3 608	3 444	3 467	3 574	3 778	3 819	Disponible pour le marché intérieur
44 920	44 917	44 636	45 829	48 017	49 727	3 496	3 334	3 360	3 463	3 667	3 708	Consommation du marché intérieur
1 527	1 486	1 421	1 394	1 429	1 294	—	—	—	—	—	—	soit:
												— énergie
636	630	663	644	666	:	—	—	—	—	—	—	soit:
745	709	630	631	639	:	—	—	—	—	—	—	1. mines de charbon, fabr. d'agglomérés
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2. extract. et raff. des hydrocarbures
146	147	128	119	124	:	—	—	—	—	—	—	3. industrie des combustibles nucléaires
												4. autres secteurs
23 960	23 541	22 991	23 504	24 983	25 696	2 385	2 163	2 179	2 254	2 425	2 408	— industrie
4 877	4 897	4 311	4 358	4 750	4 810	1 575	1 391	1 270	1 222	1 318	1 358	soit:
1 671	1 545	1 468	1 655	1 736	1 773	2	2	2	2	2	2	1. sidérurgie
7 697	7 630	7 794	7 951	8 459	8 637	466	412	497	581	612	:	2. métaux non ferreux
1 858	1 678	1 504	1 450	1 514	1 476	75	76	87	95	115	:	3 chimie
275	261	272	282	298	297	32	31	29	28	26	:	4. prod. minéraux non métalliques
1 779	1 866	1 946	1 952	2 028	2 174	42	43	53	54	55	:	5. extraction (combustibles exclus)
1 171	1 076	1 076	1 129	1 263	1 332	33	34	41	42	44	44	6. denrées aliment., boissons, tabac
1 278	1 273	1 226	1 258	1 303	1 335	—	—	—	—	—	—	7. textiles, cuir, habillement
2 347	2 327	2 345	2 392	2 515	2 728	87	100	132	161	199	:	8. papier et imprimerie
1 007	988	1 049	1 077	1 117	1 134	73	74	68	69	54	:	9. fabrications métalliques
												10. autres branches
965	1 003	1 024	1 026	1 110	1 188	41	41	41	41	42	38	— transports
11 389	11 889	11 920	12 345	12 710	13 466	465	520	525	530	545	:	— foyers domestiques
7 079	6 998	7 280	7 560	7 785	8 083	605	610	615	638	655	1 262	— autres usages

Consommation par habitant, en kWh

4 556	4 559	4 531	4 651	4 874	5 046	9 578	9 134	9 183	9 461	10 019	10 134	Marché intérieur
1 157	1 187	1 209	1 253	1 290	1 366	1 274	1 397	1 435	1 448	1 489	—	Foyers domestiques

Consommation de combustibles, en 1 000 térajoules

395,2	363,7	329,5	274,8	255,4	227,1	10,8	8,6	6,4	5,5	6,3	—	Total — Centrales thermiques classiques
124,8	140,2	158,3	140,6	146,6	118,3	0,4	1,0	0,7	0,6	0,7	—	dont:
171,4	134,5	121,5	69,0	44,3	39,6	1,0	1,0	1,2	0,6	0,2	—	— combustibles solides
66,4	53,4	23,6	38,5	31,3	24,0	2,8	1,2	0	0,2	0,2	—	— produits pétroliers
												— gaz naturel
377,3	347,0	315,1	262,6	243,9	216,8	10,8	8,6	6,4	5,5	6,3	—	soit:
17,9	16,7	14,4	12,2	11,5	10,2	—	—	—	—	—	—	— usages électricité
												— usages chaleur
130,7	133,5	164,2	256,2	293,1	360,4	—	—	—	—	—	—	Total — Centrales nucléaires

Electrical energy  
Principal aggregates

GWh (10 <sup>6</sup> kWh)	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
United Kingdom							Ireland					
Total generation	284 937	277 735	272 783	277 474	282 547	296 795	10 883	10 909	10 931	11 178	11 593	12 088
Generation (without pumping)	283 749	276 732	271 703	275 577	280 492	293 964	10 563	10 526	10 527	10 781	11 233	11 738
of which:												
– primary	3 935	4 382	4 557	4 561	4 005	4 095	835	859	799	781	685	830
– derived	279 814	272 350	267 146	271 016	276 487	289 869	9 728	9 667	9 728	10 000	10 548	10 908
Total gross inland consumption	284 940	277 735	272 783	277 474	282 547	296 795	10 883	10 909	10 931	11 178	11 593	12 088
Available for internal market	264 862	258 743	253 811	257 024	261 607	274 426	9 779	9 734	9 833	10 099	10 481	9 889
Consumption of internal market	243 328	238 620	233 331	235 818	240 547	251 800	8 687	8 590	8 644	8 938	9 352	9 867
of which:												
– energy	10 474	9 623	9 366	8 867	7 177	9 236	90	79	80	86	98	105
of which:												
1. mining industries	5 688	5 782	5 776	5 662	3 920	5 091	51	57	58	56	71	74
2. extraction and refining of hydrocarbons	2 953	2 643	2 480	2 307	2 361	:	26	10	11	9	8	:
3. nuclear fuels industry	1 478	862	790	585	631	:	—	—	—	—	—	—
4. other sectors	355	336	320	313	306	:	13	12	11	21	19	:
– industry	85 807	83 123	79 181	78 947	82 348	85 027	3 210	3 124	3 066	3 171	3 439	3 593
of which:												
1. iron and steel industry	10 061	11 193	10 376	10 013	10 152	:	15	57	79	197	367	372
2. non-ferrous metals	8 453	7 841	5 890	5 948	6 544	:	—	—	—	—	—	—
3. chemical industry	16 353	16 570	16 101	15 926	17 484	:	550	521	510	485	495	513
4. glass, pottery and building materials	5 249	4 761	4 723	4 930	5 002	:	408	420	349	353	330	382
5. ore extraction (except fuels)	1 980	1 817	1 812	1 840	1 881	:	271	216	224	203	242	235
6. food, drinks and tobacco	7 099	7 038	6 977	6 079	6 113	:	862	861	896	921	949	982
7. textiles, leather and clothing	4 891	4 418	4 130	4 127	4 247	:	275	260	213	214	213	212
8. paper, printing and publishing	5 731	5 100	4 967	5 014	5 295	:	164	89	78	74	74	77
9. engineering and other metal trades	17 685	16 421	15 916	16 037	16 497	:	316	334	346	353	360	381
10. other non-classified	8 305	7 964	8 289	9 033	9 133	:	349	366	371	371	409	439
– transportation	4 300	4 280	3 875	4 080	4 110	4 211	—	—	—	—	6	14
– households	86 107	84 439	82 787	82 953	83 898	88 228	3 595	3 559	3 607	3 697	3 755	3 957
– others	56 640	57 155	58 123	60 971	63 014	65 098	1 792	1 828	1 891	1 984	2 054	2 198

Consumption per capita in kWh

Internal market	4 344	4 259	4 132	4 183	4 258	4 458	2 534	2 497	2 482	2 548	2 645	2 796
Households	1 537	1 507	1 470	1 472	1 486	1 562	1 048	1 035	1 036	1 054	1 062	1 121

Fuel consumption in 1 000 terajoules

Total — conventional thermal power stations	2 474.2	2 397.8	2 243.1	2 218.3	2 231.7	2 301.8	103.1	102.2	112.2	110.1	104.2	110.8
among which:												
– solid fuels	2 099.3	2 094.0	1 902.9	1 934.1	1 271.1	1 765.2	26.4	25.2	26.1	26.5	29.5	34.3
– petroleum products	343.0	276.9	314.4	256.1	917.1	485.6	60.6	44.9	30.5	23.1	21.8	23.2
– natural gas	23.2	17.1	17.6	18.7	28.8	31.9	16.1	32.2	55.6	60.5	53.3	53.3
of which:												
– for electricity	2 467.7	2 391.3	2 238.8	2 216.3	2 231.0	2 301.2	103.1	102.2	112.2	110.1	104.6	110.8
– for heat	6.5	6.5	4.3	2.0	0.7	0.6	—	—	—	—	—	—
Total — nuclear power stations	435.9	440.4	504.0	566.7	594.0	669.1	—	—	—	—	—	—



1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985	GWh (10 <sup>6</sup> kWh)
Danmark						Ελλάδα						
27 119	19 775	23 743	22 186	22 660	29 064	22 652	23 433	23 272	23 984	24 820	27 740	Production brute totale
27 119	19 775	23 743	22 186	22 660	29 064	22 652	23 433	23 272	23 984	24 820	27 740	Production brute (sans pompage)
30	31	26	63	77	96	3 405	3 408	3 561	2 340	2 863	2 805	soit :
27 089	19 744	23 717	22 123	22 543	28 968	19 247	20 025	19 711	21 644	21 957	24 935	— production primaire
												— production dérivée
25 883	25 306	25 771	26 393	27 544	29 524	23 268	23 742	23 994	25 867	27 381	28 478	Consommation intérieure brute totale
24 291	24 020	24 440	24 947	26 069	27 670	21 904	22 188	22 485	24 145	25 631	26 476	Disponible pour le marché intérieur
22 130	22 188	22 610	22 924	24 060	25 640	20 307	20 511	20 718	22 157	23 616	24 485	Consommation du marché intérieur
260	189	192	211	215	208	402	548	587	602	625	652	soit :
—	—	—	—	—	—	167	233	249	282	312	346	— énergie
260	189	192	211	215	—	235	315	338	320	313	—	soit :
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1. mines de charbon, fabr. d'agglomérés
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2. extract. et raff. des hydrocarbures
5 597	6 079	6 357	6 607	7 099	7 664	9 676	9 338	9 917	10 590	11 170	11 013	3. industrie des combustibles nucléaires
718	700	676	674	721	705	947	799	836	874	995	1 081	4. autres secteurs
—	—	—	—	—	—	3 184	2 945	2 460	2 901	3 107	2 942	— industrie
957	1 192	1 176	1 240	1 270	1 481	1 168	1 192	1 222	1 289	1 330	1 314	soit :
631	547	576	564	565	635	1 545	1 564	1 640	1 756	1 764	1 665	1 sidérurgie
40	40	40	38	—	—	212	214	241	240	281	277	2. métaux non ferreux
1 345	1 482	1 545	1 576	1 537	1 614	457	505	512	539	535	588	3. chimie
216	210	258	274	273	301	1 030	1 014	1 013	989	1 025	1 056	4. prod. minéraux non métalliques
408	458	450	495	512	504	468	445	432	403	451	463	5. extraction (combustibles exclus)
997	960	998	1 031	1 101	1 183	449	484	494	501	492	514	6. denrées aliment., boissons, tabac
285	490	638	715	1 120	1 241	198	176	1 067	1 098	1 220	1 113	7. textiles, cuir, habillement
140	140	140	138	137	147	39	40	39	39	39	31	8. papier et imprimerie
7 400	7 333	7 300	7 448	7 847	8 359	5 656	5 904	6 313	6 769	7 241	7 865	9. fabrications métalliques
8 733	8 447	8 644	8 520	8 763	9 262	4 534	4 681	3 862	4 157	4 541	4 924	10. autres branches
												— transports
												— foyers domestiques
												— autres usages
Consommation par habitant, en kWh												
4 319	4 332	4 422	4 484	4 706	5 016	2 115	2 106	2 116	2 250	2 386	2 474	Marché intérieur
1 428	1 435	1 450	1 457	1 526	1 635	589	606	645	687	732	795	Foyers domestiques
Consommation de combustibles, en 1 000 térajoules												
277,0	205,8	241,0	226,8	230,8	289,7	197,4	205,1	202,8	227,7	236,0	270,5	Total — Centrales thermiques classiques
226,5	178,5	220,4	215,8	222,1	271,9	105,6	131,8	134,9	161,7	167,1	201,3	dont :
50,5	27,3	20,3	11,0	8,7	14,7	90,7	72,5	67,9	66,0	68,9	69,2	— combustibles solides
—	—	—	—	—	3,2	—	—	—	—	—	—	— produits pétroliers
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	— gaz naturel
242,0	170,0	202,7	184,1	183,6	242,4	197,4	205,1	202,8	227,7	236,0	270,5	soit :
35,0	35,8	38,3	42,7	46,0	47,3	—	—	—	—	—	—	— usages électricité
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	— usages chaleur
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Total — Centrales nucléaires

Electrical energy  
Principal aggregates

GWh (10 <sup>6</sup> kWh)	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1980	1981	1982	1983	1984	1985
España						Portugal						
Total generation	110 483	111 232	114 569	117 196	120 049	127 279	—	—	15 418	18 161	19 478	19 113
Generation (without pumping)	109 224	109 995	113 519	115 374	118 109	125 560	15 206	13 824	15 357	18 053	19 426	19 024
of which:												
— primary	29 548	21 941	26 344	27 043	31 487	31 408	8 016	5 019	6 921	8 026	9 842	10 760
— derived	79 676	88 054	87 175	88 331	86 622	94 152	7 190	8 805	8 436	10 027	9 584	8 264
Total gross inland consumption	109 101	109 784	111 544	117 094	122 364	126 205	:	:	18 387	19 477	20 190	21 257
Available for internal market	:	:	104 126	108 492	114 049	117 535	:	:	17 722	18 650	19 410	20 597
Consumption of internal market	:	:	93 558	97 979	102 979	106 120	:	:	15 638	16 500	16 996	17 731
of which:												
— energy	:	:	2 631	2 971	2 886	2 452	:	:	318	306	301	329
of which:												
1. mining industries	867	946	970	1 070	1 063	637	:	:	:	:	:	:
2. extraction and refining of hydrocarbons	:	:	:	:	:	:	:	:	:	:	:	:
3. nuclear fuels industry	:	:	:	:	:	:	:	:	:	:	:	:
4. other sectors	:	:	:	:	:	:	:	:	:	:	:	:
— industry	53 944	53 436	53 288	54 398	56 970	57 054	8 207	7 987	8 385	8 729	8 742	9 028
of which:												
1. iron and steel industry	10 296	10 426	10 442	10 383	10 708	11 603	488	396	421	454	470	440
2. non-ferrous metals	8 236	8 201	7 842	7 617	8 399	8 149	861	637	551	558	552	622
3. chemical industry	8 658	7 826	7 710	7 954	9 319	9 113	1 203	1 205	1 394	1 412	1 601	1 570
4. glass, pottery and building materials	5 440	5 486	5 541	5 574	5 374	5 270	1 155	1 196	1 215	1 267	1 233	1 211
5. ore extraction (except fuels)	1 245	1 363	1 269	1 670	1 851	1 765	98	102	124	119	145	146
6. food, drinks and tobacco	3 104	3 179	3 325	3 540	3 604	3 961	667	697	724	729	730	752
7. textiles, leather and clothing	2 478	2 355	2 483	2 467	2 572	2 614	1 269	1 251	1 337	1 335	1 390	1 436
8. paper, printing and publishing	3 005	3 190	3 140	3 163	3 254	3 007	814	826	854	920	925	1 113
9. engineering and other metal trades	5 185	5 156	5 356	5 720	5 412	6 240	717	729	749	782	767	778
10. other non-classified	6 297	6 254	6 180	6 310	6 477	5 332	935	948	1 016	1 153	929	960
— transportation	1 399	1 311	1 468	1 557	2 592	3 042	246	248	243	233	255	271
— households	19 566	20 373	20 294	21 817	23 466	23 942	3 275	3 524	3 746	4 125	4 134	4 361
— others	14 538	15 355	15 877	17 236	17 065	19 630	2 597	2 690	2 946	3 107	3 564	3 742
Consumption per capita in kWh												
Internal market	2 652	2 672	2 743	2 842	2 971	2 764	:	:	1 558	1 634	1 685	1 757
Households	523	540	535	572	611	624	330	358	377	412	410	432
Fuel consumption in 1 000 terajoules												
Total — conventional thermal power stations	:	:	771,3	760,1	690,0	636,3	:	:	80,6	93,1	89,6	77,7
among which:												
— solid fuels	:	:	440,2	482,1	494,0	519,5	:	:	2,6	2,0	0,7	9,2
— petroleum products	:	:	282,8	235,8	115,7	83,2	:	:	75,0	87,1	85,2	64,1
— natural gas	:	:	37,0	33,0	18,7	19,7	—	—	—	—	—	—
of which:												
— for electricity	:	:	771,3	760,1	640,0	636,3	:	:	79,1	91,6	88,1	76,0
— for heat	—	—	—	—	—	—	:	:	1,5	1,5	1,5	1,6
Total — nuclear power stations	56,2	103,7	95,0	115,6	250,2	308,79	—	—	—	—	—	—

**Énergie électrique**  
**Production totale nette**  
**Répartition par sources d'énergie**

GWh (10 <sup>6</sup> kWh)											
	Hydraul. ( <sup>1</sup> )	Géoth.	Nucléaire	Thermique classique							Total
				Houille ( <sup>2</sup> )	Lignite récent ( <sup>3</sup> )	Produits pétroliers	Gaz naturel	Gaz dérivés	Autres ( <sup>4</sup> )	Total	
EUR 12											
1980	:	:	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1981	:	:	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1982	:	:	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1983	:	:	:	:	:	:	:	:	:	:	:
1984	184 926	2 707	375 220	399 773	111 909	210 375	108 359	19 480	7 358	857 244	1 420 097
1985	181 044	2 552	456 166	445 167	109 946	164 031	99 176	21 623	7 211	847 154	1 486 916
%											
1982											100
1983											100
1984	13,0	0,2	26,4	28,2	7,9	14,8	7,6	1,4	0,5	60,4	100
1985	12,2	0,2	30,7	30,0	7,4	11,0	6,6	1,4	0,5	56,9	100
EUR 10											
1980	146 184	2 569	149 419	412 768	98 080	264 811	107 595	21 127	6 426	910 807	1 208 979
1981	149 450	2 562	201 766	410 352	102 562	222 549	90 275	20 362	6 439	852 539	1 206 317
1982	146 071	2 626	226 889	424 720	99 836	193 209	85 933	17 559	6 512	827 769	1 203 355
1983	144 592	2 588	274 978	429 340	100 161	159 139	96 012	16 118	6 872	807 642	1 229 800
1984	142 190	2 704	353 157	365 727	100 466	191 089	106 438	18 886	6 529	789 135	1 287 186
1985	137 473	2 548	429 398	405 217	98 175	150 138	97 259	20 841	6 121	777 751	1 347 170
%											
1982	12,1	0,2	18,9	35,3	8,3	16,1	7,1	1,5	0,5	68,8	100
1983	11,8	0,2	22,4	34,9	8,1	12,9	7,8	1,3	0,6	65,6	100
1984	11,0	0,2	27,5	28,4	7,8	14,8	8,3	1,5	0,5	61,3	100
1985	10,2	0,2	31,9	30,1	7,3	11,1	7,2	1,5	0,5	57,7	100
BR Deutschland											
1980	18 368	—	41 265	106 506	85 574	25 452	58 497	7 906	3 885	287 820	347 453
1983	18 631	—	62 395	127 375	83 677	13 265	35 283	5 826	4 098	270 524	351 550
1984	18 179	—	87 704	128 627	83 988	9 977	32 176	6 448	4 263	265 479	371 362
1985	17 351	—	119 461	123 916	79 045	9 470	23 229	7 822	4 082	247 564	384 376
%											
1980	5,3	—	11,9	30,7	24,6	7,3	16,8	2,3	1,1	82,8	100
1985	4,5	—	31,1	32,2	20,6	2,5	6,0	2,0	1,1	64,4	100
France											
1980	69 813	—	57 939	58 603	610	47 141	6 343	5 556	592	118 845	246 597
1983	70 738	—	136 920	51 426	620	15 043	4 702	3 340	876	76 007	283 665
1984	67 429	—	181 740	44 202	466	7 788	3 676	3 760	697	60 589	309 758
1985	63 414	—	213 087	37 376	321	6 765	2 957	3 848	792	52 059	328 560
%											
1980	28,3	—	23,5	23,8	0,2	19,1	2,6	2,3	0,2	48,2	100
1985	19,3	—	64,9	11,4	0,1	2,0	0,9	1,2	0,2	15,8	100

(<sup>1</sup>) Y compris centrales de pompage.  
 (<sup>2</sup>) Houille, lignite ancien.  
 (<sup>3</sup>) Lignite récent, dérivés et tourbe pour l'Irlande.  
 (<sup>4</sup>) Vapeur achetée, bois, tourbe, résidus industriels, etc.

Electrical energy  
Total net production  
Breakdown by source of energy

GWh (10 <sup>6</sup> kWh)											
Hydro ( <sup>1</sup> )	Geoth.	Nuclear	Conventional thermal							Total	
			Hard coal ( <sup>2</sup> )	Brown coal ( <sup>3</sup> )	Petr. products	Natural gas	Derived gases	Others ( <sup>4</sup> )	Total		
Italia											
47 242	2 569	2 068	12 478	1 166	100 006	8 691	2 599	573	125 513	177 392	1980
43 704	2 588	5 546	19 026	1 073	85 905	12 816	2 502	637	121 959	173 797	1983
44 903	2 704	6 607	21 722	1 133	69 550	23 228	2 661	932	119 226	173 440	1984
44 056	2 548	6 717	23 795	1 170	71 338	23 182	2 973	475	122 933	176 254	1985
%											
26.6	1.4	1.2	7.0	0.7	56.4	4.9	1.5	0.3	70.8	100	1980
25.0	1.4	3.8	13.5	0.7	40.5	13.1	1.7	0.3	69.8	100	1985
Nederland											
—	—	3 947	6 940	—	23 893	24 728	1 566	966	58 093	62 040	1980
—	—	3 374	13 035	—	5 336	32 692	1 542	1 034	53 639	57 013	1983
—	—	3 491	14 785	—	3 191	36 477	2 064	392	56 909	60 400	1984
3	—	3 674	14 320	—	2 926	36 959	2 227	433	56 865	60 542	1985
%											
—	—	6.4	11.2	—	38.5	39.9	2.5	1.6	93.6	100	1980
0.0	—	6.1	23.7	—	4.8	61.0	3.7	0.7	93.9	100	1985
Belgique/België											
820	—	11 909	12 192	—	17 518	5 572	2 733	271	38 286	51 015	1980
1 161	—	22 832	13 743	—	6 467	3 440	2 088	196	25 934	49 927	1983
1 305	—	26 359	14 569	—	4 181	2 539	2 687	211	24 187	51 851	1984
1 334	—	32 692	11 623	—	3 530	2 149	2 560	296	20 158	54 184	1985
%											
1.6	—	23.3	23.9	—	34.4	10.9	5.4	0.5	75.1	100	1980
2.5	—	60.3	21.5	—	6.5	4.0	4.7	0.5	37.2	100	1985
Luxembourg											
274	—	—	25	—	105	205	422	25	782	1 056	1980
437	—	—	39	—	62	14	218	31	364	801	1983
441	—	—	47	—	30	13	299	34	423	864	1984
484	—	—	37	—	23	4	314	34	412	896	1985
%											
25.9	—	—	2.4	—	9.9	19.4	40.0	2.4	74.1	100	1980
54.0	—	—	4.1	—	2.6	0.5	35.0	3.8	46	100	1985
United Kingdom											
5 094	—	32 291	195 481	—	31 100	2 001	345	—	228 927	266 312	1980
6 364	—	43 911	183 550	—	23 392	1 542	602	—	209 086	259 361	1983
5 966	—	47 256	120 515	—	86 993	2 523	967	—	210 998	264 220	1984
6 781	—	53 767	167 857	—	45 686	2 738	1 097	—	217 377	277 925	1985
%											
1.9	—	12.1	73.4	—	11.7	0.8	0.1	—	86.0	100	1980
2.4	—	19.4	60.4	—	16.4	1.0	0.4	—	78.2	100	1985
(1) Pumped storage power stations included.											
(2) Hard coal, black lignite.											
(3) Brown coal, derivatives and peat for Ireland.											
(4) Steam purchased, wood, peat, industrial residues, etc.											

**Énergie électrique**  
Production totale nette  
Répartition par sources d'énergie

**GWh (10<sup>6</sup> kWh)**

	Hydraul. ( <sup>1</sup> )	Géoth.	Nucléaire	Thermique classique							Total	
				Houille ( <sup>2</sup> )	Lignite récent ( <sup>3</sup> )	Produits. pétroliers	Gaz naturel	Gaz dérivés	Autres ( <sup>4</sup> )	Total		
Ireland												
1980	1 147	—	—	68	1 514	6 012	1 558	—	—	9 152	10 299	
1983	1 166	—	—	68	1 659	2 268	5 523	—	—	9 518	10 684	
1984	1 033	—	—	67	2 019	2 111	5 806	—	—	10 003	11 036	
1985	1 168	—	—	98	2 212	2 264	5 744	—	—	10 318	11 486	
%												
1980	11,1	—	—	0,7	14,7	58,4	15,1	—	—	88,9	100	
1985	10,2	—	—	0,9	19,2	19,7	50,0	—	—	89,8	100	
Danmark												
1980	30	—	—	20 475	—	5 022	—	—	—	25 497	25 527	
1983	60	—	—	19 552	—	1 128	—	—	—	20 680	20 740	
1984	82	—	—	20 177	—	926	—	—	—	21 103	21 185	
1985	90	—	—	25 468	—	1 346	297	—	9	27 120	27 210	
%												
1980	0,1	—	—	80,2	—	19,7	—	—	—	99,9	100	
1985	0,3	—	—	93,6	—	4,9	1,1	—	0,0	99,7	100	
Ελλάδα												
1980	3 396	—	—	—	9 216	8 562	—	—	114	17 892	21 288	
1983	2 331	—	—	526	13 132	6 273	—	—	—	19 931	22 262	
1984	2 852	—	—	1 016	12 860	6 342	—	—	—	20 218	23 070	
1985	2 792	—	—	727	15 427	6 790	—	—	—	22 945	25 737	
%												
1980	16,0	—	—	—	43,3	40,2	—	—	0,5	84,0	100	
1985	10,9	—	—	2,8	60,0	26,3	—	—	—	89,1	100	
España												
1980	:	—	:	:	:	:	:	:	:	:	:	
1983	:	—	:	:	:	:	:	:	:	:	:	
1984	33 005	—	22 063	33 988	11 443	10 740	1 921	539	450	59 071	114 139	
1985	32 757	—	26 768	39 094	11 771	7 593	1 917	636	529	61 540	121 065	
%												
1980	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	100	
1985	27,1	—	22,1	32,3	9,7	6,3	1,6	0,6	0,4	50,8	100	
Portugal												
1980	7 929	—	—	600	—	6 157	—	40	—	6 797	14 726	
1983	:	:	—	:	—	:	—	:	:	:	:	
1984	9 731	3	—	58	—	8 546	—	55	379	9 038	18 772	
1985	10 814	4	—	856	—	6 300	—	46	561	7 763	18 581	
%												
1980	53,8	—	—	4,1	—	41,8	—	2,7	—	46,2	100	
1985	58,2	0,0	—	4,6	—	34,0	—	0,2	3,0	41,8	100	

(<sup>1</sup>) Y compris centrales de pompage.  
 (<sup>2</sup>) Houille, lignite ancien.  
 (<sup>3</sup>) Lignite récent, dérivés et tourbe pour l'Irlande.  
 (<sup>4</sup>) Vapeur achetée, bois, tourbe, résidus industriels, etc.

		EUR 12	EUR 10	BR Deutsch- land	France	Italia	Neder- land	Belgique/ België	Luxem- bourg	United Kingdom	Ireland	Danmark	Ελλάδα	España	Portugal
1		Conventional thermal power stations MW Installed capacity							Centrales thermiques classiques MW Puissance brute						
	1980	—	241 535	71 705	30 384	30 654	17 226	8 558	233	68 474	2 710	7 424	4 167	16 447	2 065
	1981	—	244 054	72 780	31 394	31 808	17 570	8 544	233	66 277	2 884	8 040	4 524	17 158	2 160
	1982	—	246 900	73 599	31 222	32 985	16 800	8 486	180	67 686	3 085	8 280	4 524	17 637	2 600
	1983	—	246 007	73 584	31 690	34 332	16 840	8 086	180	65 639	2 904	8 175	4 524	17 614	2 850
	1984	—	249 267	72 668	31 412	36 690	16 899	7 949	105	65 808	2 904	8 540	5 164	19 898	2 850
	1985	—	—	74 368	31 481	—	17 300	7 852	105	—	—	—	5 164	20 941	—
		Output capacity							Puissance nette						
	1980	—	229 275	67 504	29 053	29 146	16 654	8 233	221	64 888	2 592	7 065	3 920	15 405	1 950
	1981	—	231 355	68 524	29 719	30 255	16 958	8 179	221	62 813	2 766	7 663	4 257	16 114	2 040
2	1982	—	233 405	69 304	29 503	31 384	16 210	8 158	170	63 517	2 962	7 889	4 257	16 489	2 455
	1983	—	232 547	69 292	29 967	32 655	16 255	7 775	170	61 606	2 770	7 749	4 257	16 508	2 690
	1984	—	235 241	68 398	30 298	34 926	16 312	7 518	100	61 838	2 770	8 103	4 857	17 656	2 690
	1985	—	—	68 908	29 686	—	16 687	7 361	100	—	—	—	—	18 645	—
		Nuclear power stations MW Installed capacity							Centrales nucléaires MW Puissance brute						
	1980	35 984	34 864	9 058	15 127	1 160	530	1 761	—	7 229	—	—	—	1 120	—
3	1981	45 814	43 764	10 354	22 643	1 290	530	1 761	—	7 186	—	—	—	2 050	—
	1982	49 174	47 124	10 354	24 354	1 290	530	2 697	—	7 899	—	—	—	2 050	—
	1983	58 368	54 458	11 670	28 083	1 324	535	3 637	—	9 209	—	—	—	3 910	—
	1984	71 077	66 192	16 972	34 443	1 312	539	3 637	—	9 289	—	—	—	4 885	—
	1985	79 135	73 321	17 264	39 160	1 312	539	5 757	—	9 289	—	—	—	5 814	—
		Output capacity							Puissance nette						
4	1980	33 790	32 717	8 625	14 394	1 113	499	1 670	—	6 416	—	—	—	1 073	—
	1981	43 317	41 344	9 851	21 634	1 253	499	1 670	—	6 437	—	—	—	1 973	—
	1982	46 510	44 537	9 851	23 287	1 253	499	2 566	—	7 090	—	—	—	1 973	—
	1983	55 340	51 580	11 111	26 848	1 286	504	3 466	—	8 365	—	—	—	3 760	—
	1984	67 257	62 567	16 132	32 938	1 274	507	3 466	—	8 250	—	—	—	4 690	—
	1985	74 970	69 393	16 417	37 478	1 274	507	5 467	—	8 250	—	—	—	5 577	—
5		Hydroelectric power stations MW Installed capacity							Centrales hydrauliques MW Puissance brute						
	1980	—	48 598	6 493	19 441	15 904	—	1 130	1 223	2 451	532	9	1 415	13 577	2 570
	1981	—	49 253	6 498	19 651	15 904	—	1 328	1 223	2 451	532	9	1 716	13 579	2 900
	1982	—	51 940	6 547	21 191	16 943	—	1 328	1 223	2 451	532	9	1 716	13 821	2 910
	1983	—	52 708	6 563	21 353	17 214	—	1 328	1 223	2 770	532	9	1 716	14 087	3 100
	1984	—	54 703	6 661	21 603	17 430	—	1 328	1 223	4 202	532	9	1 716	14 119	3 100
	1985	—	—	6 691	21 972	—	—	1 370	1 223	—	—	—	—	14 680	—
		Output capacity							Puissance nette						
	1980	—	48 280	6 463	19 285	15 816	—	629	1 213	2 446	532	8	1 389	12 828	2 521
	1981	—	48 890	6 468	19 484	15 825	—	1 283	1 213	2 446	532	8	1 689	12 919	2 842
6	1982	—	51 568	6 517	21 021	16 859	—	1 283	1 213	2 446	532	8	1 689	13 153	2 855
	1983	—	52 276	6 531	21 174	17 130	—	1 283	1 213	2 716	532	8	1 689	13 357	3 041
	1984	—	54 320	6 631	21 435	17 345	—	1 283	1 213	4 184	532	8	1 689	13 233	3 041
	1985	—	—	6 661	21 829	—	—	1 326	1 213	—	—	—	—	13 770	—
		GWh (10 <sup>6</sup> kWh) Energy capability							GWh (10 <sup>6</sup> kWh) Productibilité						
	1980	—	132 949	15 399	64 122	44 572	—	262	87	4 081	720	25	3 681	—	18 937
7	1981	—	133 636	15 403	64 406	44 575	—	262	87	4 081	730	25	4 067	—	19 177
	1982	—	135 035	15 703	65 410	44 670	—	262	87	4 081	730	25	4 067	—	19 227
	1983	—	135 872	15 857	65 703	45 060	—	262	87	4 081	730	25	4 067	—	19 767
	1984	—	137 968	16 049	67 189	45 478	—	262	87	4 081	730	25	4 067	—	19 767
	1985	—	—	16 157	67 730	—	—	263	87	—	—	—	—	—	—

ES

Clasificación de las publicaciones de Eurostat

TEMA

1

Estadísticas generales (azul oscuro)

2

Economía y finanzas (violeta)

3

Población y condiciones sociales (amarillo)

4

Energía e industria (azul claro)

5

Agricultura, silvicultura y pesca (verde)

6

Comercio exterior (rojo)

7

Servicios y transportes (naranja)

9

Diversos (marrón)

SERIE

A

Anuarios

B

Conjuntura

C

Cuentas, encuestas y estadísticas

D

Estudios y análisis

E

Métodos

F

Estadísticas rápidas

GR

Ταξινόμηση των δημοσιεύσεων του Eurostat

ΘΕΜΑ

1

Γενικές στατιστικές (βαθύ μπλε)

2

Οικονομία και δημοσιονομικά (βιολετί)

3

Πληθυσμός και κοινωνικές συνθήκες (κίτρινο)

4

Ενέργεια και βιομηχανία (μπλε)

5

Γεωργία, δάση και αλιεία (πράσινο)

6

Εξωτερικό εμπόριο (κόκκινο)

7

Υπηρεσίες και μεταφορές (πορτοκαλί)

9

Διάφορα (καφέ)

ΣΕΙΡΑ

A

Επετηρίδες

B

Συγκυρία

C

Λογαριασμοί, έρευνες και στατιστικές

D

Μελέτες και αναλύσεις

E

Μέθοδοι

F

Ταχείες στατιστικές

IT

Classificazione delle pubblicazioni dell'Eurostat

TEMA

1

Statistiche generali (blu)

2

Economia e finanze (viola)

3

Popolazione e condizioni sociali (giallo)

4

Energia e industria (azzurro)

5

Agricoltura, foreste e pesca (verde)

6

Commercio estero (rosso)

7

Servizi e trasporti (arancione)

9

Diversi (marrone)

SERIE

A

Annuari

B

Tendenze congiunturali

C

Conti, indagini e statistiche

D

Studi e analisi

E

Metodi

F

Note rapide

DA

Klassifikation af Eurostats publikationer

EMNE

1

Almene statistikker (mørkeblå)

2

Økonomi og finanser (violet)

3

Befolkning og sociale forhold (gul)

4

Energi og industri (blå)

5

Landbrug, skovbrug og fiskeri (grøn)

6

Udenrigshandel (rød)

7

Tjenesteydelser og transport (orange)

9

Diverse statistikker (brun)

SERIE

A

Årbøger

B

Konjunkturoversigter

C

Regnskaber, tællinger og statistikker

D

Undersøgelser og analyser

E

Metoder

F

Ekspresoversigter

EN

Classification of Eurostat publications

THEME

1

General statistics (midnight blue)

2

Economy and finance (violet)

3

Population and social conditions (yellow)

4

Energy and industry (blue)

5

Agriculture, forestry and fisheries (green)

6

Foreign trade (red)

7

Services and transport (orange)

9

Miscellaneous (brown)

SERIES

A

Yearbooks

B

Short-term trends

C

Accounts, surveys and statistics

D

Studies and analyses

E

Methods

F

Rapid reports

NL

Classificatio van de publikaties van Eurostat

ONDERWERP

1

Algemene statistiek (donkerblauw)

2

Economie en financiën (paars)

3

Bevolking en sociale voorwaarden (geel)

4

Energie en industrie (blauw)

5

Landbouw, bosbouw en visserij (groen)

6

Buitenlandse handel (rood)

7

Diensten en vervoer (oranje)

9

Diverse statistieken (bruin)

SERIE

A

Jaarboeken

B

Conjunctuur

C

Rekeningen, enquêtes en statistieken

D

Studies en analyses

E

Methoden

F

Spoeberichtten

DE

Gliederung der Veröffentlichungen des Eurostat

THEMENKREIS

1

Allgemeine Statistik (Dunkelblau)

2

Wirtschaft und Finanzen (Violett)

3

Bevölkerung und soziale Bedingungen (Gelb)

4

Energie und Industrie (Blau)

5

Land- und Forstwirtschaft, Fischerei (Grün)

6

Außenhandel (Rot)

7

Dienstleistungen und Verkehr (Orange)

9

Verschiedenes (Braun)

REIHE

A

Jahrbücher

B

Konjunktur

C

Konten, Erhebungen und Statistiken

D

Studien und Analysen

E

Methoden

F

Schnellberichte

FR

Classification des publications de l'Eurostat

THÈME

1

Statistiques générales (bleu nuit)

2

Économie et finances (violet)

3

Population et conditions sociales (jaune)

4

Énergie et industrie (bleu)

5

Agriculture, sylviculture et pêche (vert)

6

Commerce extérieur (rouge)

7

Services et transports (orange)

9

Divers (brun)

SÉRIE

A

Annuaire

B

Conjoncture

C

Comptes, enquêtes et statistiques

D

Études et analyses

E

Méthodes

F

Statistiques rapides

PT

Classificação das publicações do Eurostat

TEMA

1

Estatísticas gerais (azul escuro)

2

Economia e finanças (violeta)

3

População e condições sociais (amarelo)

4

Energia e indústria (azul)

5

Agricultura, silvicultura e pesca (verde)

6

Comércio externo (vermelho)

7

Serviços e transportes (laranja)

9

Diversos (castanho)

SÉRIE

A

Anuários

B

Conjuntura

C

Contas, inquéritos e estatísticas

D

Estudos e análises

E

Métodos

F

Estatísticas rápidas

Número de títulos por tema y serie □ Antal publikationer pr. emne og serie □ Anzahl der Veröffentlichungen pro Themenkreis und Reihe □ Αριθμός δημοσιεύσεων κατά θέμα και σειρά □ Number of publications per theme and series □ Nombre de publications par thème et série □ Numero di pubblicazioni per tema e serie □ Aantal publikaties naar onderwerp en serie □ Número de títulos por tema e série

	1	2	3	4	5	6	7	9
A	6	1	—	3	1	1	1	—
B	1	5	2	5	3	2	1	—
C	1	6	7	6	6	2	3	1
D	—	2	—	4	1	4	—	—
E	—	4	2	2	2	2	—	—
F	1	—	1	2	1	1	—	—





Comunidades Europeas — Comisión  
Europæiske Fællesskaber — Kommissionen  
Europäische Gemeinschaften — Kommission  
Ευρωπαϊκές Κοινότητες — Επιτροπή  
European Communities — Commission  
Communautés européennes — Commission  
Comunità europee — Commissione  
Europese Gemeenschappen — Commissie  
Comunidades Europeias — Comissão

Energía — Anuario estadístico 1985  
Energi — Statistisk årbog 1985  
Energie — Statistisches Jahrbuch 1985  
Ενέργεια — Στατιστική εφημερίδα 1985  
Energy — Statistical yearbook 1985  
Énergie — Annuaire statistique 1985  
Energia — Anuario statistico 1985  
Energie — Statistisch jaarboek 1985  
Energia — Anuário estatístico 1985

Luxembourg: Office des publications officielles des Communautés européennes

1987 — LXXXVIII, 200 p., — 21,0 × 29,7 cm

Tema 4: Energía e industria (color azul claro)

Serie A: Anuarios

Emne 4: Energi og industri (blåt omslag)

Serie A: Årbøger

Themenkreis 4: Energie und Industrie (blaue Hefte)

Reihe A: Jahrbücher

Θέμα 4: Ενέργεια και βιομηχανία (μπλε εξώφυλλο)

Σείρα A: Εφημερίδες

Theme 4: Energy and industry (blue covers)

Series A: Yearbooks

Thème 4: Énergie et industrie (couverture bleue)

Série A: Annuaire

Tema 4: Energia e industria (copertina azzurra)

Serie A: Annuari

Onderwerp 4: Energie en industrie (blauwe omslag)

Serie A: Jaarboeken

Tema 4: Energia e indústria (cor azul)

Série A: Anuários

ES/DA/DE/GR/EN/FR/IT/NL/PT

ISBN 92-825-6873-3

Kat./cat.: CA-47-86-583-9A-C

Precio de venta al público en Luxemburgo (IVA excluido) • Pris i Luxembourg (moms ikke medregnet) • Öffentliche Preise in Luxemburg (ohne MwSt.) • Τιμή στο Λουξεμβούργο, χωρίς ΦΠΑ. Price (excluding VAT) in Luxembourg • Prix publics au Luxembourg, TVA exclue • Prezzi al pubblico nel Lussemburgo, IVA esclusa • Vastgestelde prijzen in Luxemburg (exclusief BTW) • Preço de venda ao público no Luxemburgo (IVA excluído)

ECU 18,50	BFR 800	DKR 146	DM 39	ΔPX 2 580	ESC 2 800	FF 127
HFL 44	IRL 14.10	LIT 26 700	PTA 2 560	UKL 13.20	USD 19.50	

El anuario «Estadísticas de la energía» reúne en una sola publicación una cantidad importante de informe relativa a la economía de la energía, tanto de la Comunidad como de sus Estados miembros, principalmente disponible.

El primer capítulo refleja los datos característicos de la economía de la energía durante los últimos años.

El segundo capítulo trata los balances globales de la «energía final» de la Comunidad y de cada Estado miembro. Presentan dichos balances bien al detalle en unidades específicas y toneladas equivalentes de petróleo.

Comprende series históricas propias de cada fuente energética para los agregados primarios de la economía energética.

Energistatistisk Årbog offentliggøres i en enkelt publikation et stort antal statistiske oplysninger om energiokonomien i Fællesskabet og medlemsstaterne, hovedsagelig vedrørende det seneste år, for hvilket der foreligger oplysninger.

Første del indeholder de vigtigste data om energiokonomien i de seneste år.

Anden del vedrører de samlede opgørelser over »leveret energi« for Fællesskabet og for hver enkelt medlemsstat for det seneste år. Disse opgørelser foreligger i detaljeret form i specifikke enheder og i ton olieækvivalent og i en mere aggregeret form i terajoules og i ton olieækvivalent.

Tredje del indeholder tidsrækker for hver enkelt energikilde for så vidt angår de vigtigste aggregater til belysning af strukturerne i energiokonomien.

Das Jahrbuch „Energistatistik“ enthält in einem Band eine beträchtliche Anzahl statistischer Informationen über die Energiewirtschaft der Gemeinschaft und ihrer Mitgliedstaaten, hauptsächlich für das letzte Jahr, für das Material vorliegt.

Das erste Kapitel des Jahrbuchs gibt einen Überblick über die charakteristischen Angaben der Energiewirtschaft während der letzten Jahre.

Das zweite Kapitel betrifft die zusammengefaßten Bilanzen der „Endenergie“ der Gemeinschaft und der einzelnen Mitgliedstaaten für das letzte erfaßte Jahr. Diese Bilanzen enthalten zum einen detaillierte Angaben in spezifischen Einheiten und in t RÖE, zum anderen stärker zusammengefaßte Angaben in Terajoule und in t RÖE.

Das dritte Kapitel enthält ältere Reihen über die einzelnen Energieträger für die Berechnung der wichtigsten die Strukturen der Energiewirtschaft kennzeichnenden Gesamtgrößen.

Η επτηρίδα «Στατιστικές Ενέργειας» συγκεντρώνει σε μια μόνο έκδοση σημαντικό όγκο στατιστικών πληροφοριών που αφορούν την ενεργειακή οικονομία της Κοινότητας και των κρατών μελών κυρίως για το πιο πρόσφατο διαθέσιμο έτος.

Το πρώτο κεφάλαιο παρουσιάζει συνοπτικά τα χαρακτηριστικά δεδομένα της ενεργειακής οικονομίας στη διάρκεια των τελευταίων ετών.

Το δεύτερο κεφάλαιο αφορά τα συνολικά ισοζύγια «τελικής Ενέργειας» της Κοινότητας και του κάθε κράτους μέλους για το πλέον πρόσφατο έτος. Τα ισοζύγια αυτά παρουσιάζονται με αναλυτική μορφή εκφρασμένα σε ειδικές μονάδες και τόνους ισοδύναμου πετρελαίου και με μια πιο συνεπτυγμένη μορφή σε τερατζάουλες και τόνους ισοδύναμου πετρελαίου.

Το τρίτο κεφάλαιο παρέχει ιστορικές σειρές για κάθε πηγή ενέργειας, όσον αφορά τα κυριότερα μεγέθη που χαρακτηρίζουν τις δομές της ενεργειακής οικονομίας.

The *Energy statistics yearbook* groups in a single publication an extensive volume of statistical information relating to the energy economy of the Community and the Member States, particularly for the most recent year available.

The first chapter covers the characteristic data of energy economics in recent years.

The second chapter concerns the overall 'energy supplied' balance-sheets for the Community and each Member State for the most recent year. These balance-sheets are presented in detailed form in specific units and in tonnes oil equivalent, and in a more aggregated form in terajoules and in tonnes oil equivalent.

The third chapter gives historical series for each energy source for the principal aggregates characterizing the structures of energy economics.

L'annuaire *Statistiques de l'énergie* réunit en une seule publication une masse importante d'informations statistiques sur l'économie de l'énergie de la Communauté et des États membres, principalement pour la dernière année disponible.

Le premier chapitre donne un aperçu des données caractéristiques de l'économie énergétique au cours des dernières années.

Le deuxième chapitre concerne les bilans globaux de l'«énergie finale» de la Communauté et de chaque État membre pour l'année la plus récente. Ces bilans sont présentés sous une forme détaillée en unités spécifiques et en tonnes d'équivalent pétrole, sous une forme plus agrégée en térajoules et en tonnes d'équivalent pétrole.

Le troisième chapitre fournit des séries historiques propres à chaque source d'énergie pour les principaux agrégats caractérisant les structures économiques énergétiques.

L'annuario «Statistiche dell'energia» riunisce in una sola pubblicazione una massa importante d'informazioni statistiche sull'economia dell'energia nella Comunità e negli Stati membri, principalmente per l'ultimo anno disponibile.

L'annuario fornisce una rassegna generale dei dati caratteristici dell'economia energetica nel corso degli ultimi anni.

L'annuario concerne i bilanci globali dell'«Energia finale» della Comunità e dei singoli Stati membri per l'anno più recente. Sono presentati in due forme: una particolareggiata, in unità specifiche e in tonnellate di equivalente petrolio, e una più sintetica, in terajoule e in tonnellate di equivalente petrolio.

L'annuario fornisce serie storiche proprie a ciascuna fonte di energia per i principali aggregati che caratterizzano le strutture economiche energetiche.

In een enkele publikatie een grote hoeveelheid statistische informatie over de energiehuishouding van de Gemeenschap en de Lid-Staten bijeengebracht, met name voor het laatste jaar waarover gegevens beschikbaar zijn.

De cijfers van de energiehuishouding gedurende de laatste jaren gegeven.

De balans van de „finale energie“ voor de Gemeenschap en voor iedere Lid-Staat voor het laatste jaar. Deze balans wordt in gedetailleerde vorm gegeven in specifieke eenheden en in terajoules en ton olie-equivalent.

De historische reeksen over de hoofdaggregaten betreffende de structuur van de energiehuishouding.

Um volume importante de informações estatísticas sobre a economia da energia na Comunidade e nos Estados-membros, principalmente em relação ao último ano disponível.

O primeiro capítulo apresenta uma visão geral dos dados característicos da economia energética, no decurso dos últimos anos.

O segundo capítulo concerne os balanços globais da «energia final» da Comunidade e de cada Estado-membro, para o ano mais recente. Estes balanços são apresentados sob duas formas: uma pormenorizada, em unidades específicas e toneladas de equivalente petróleo, e uma mais agregada, em terajoules e toneladas de equivalente petróleo.

O terceiro capítulo fornece séries históricas próprias a cada fonte de energia, para os principais agregados que caracterizam as estruturas económicas energéticas.

El anuario estadístico de la energía reúne en una sola publicación una gran cantidad de información estadística sobre la economía de la energía en la Comunidad y en los Estados miembros, principalmente para el último año disponible. El primer capítulo ofrece una visión general de los datos característicos de la economía energética en los últimos años. El segundo capítulo trata de los balances globales de la «energía final» de la Comunidad y de cada Estado miembro para el último año. Estos balances se presentan en dos formas: una detallada, en unidades específicas y en toneladas de equivalente petróleo, y una más agregada, en terajoules y en toneladas de equivalente petróleo. El tercer capítulo proporciona series históricas propias a cada fuente de energía para los principales agregados que caracterizan las estructuras económicas energéticas.

**Venta y suscripciones • Salg og abonnement • Verkauf und Abonnement • Πωλήσεις και συνδρομές  
Sales and subscriptions • Vente et abonnements • Vendita e abbonamenti  
Verkoop en abonnementen • Venda e assinaturas**

**BELGIQUE/BELGIE**

**Moniteur belge/Belgisch Staatsblad**  
Rue de Louvain 40-42/Leuvensestraat 40-42  
1000 Bruxelles/1000 Brussel  
Tél. 512 00 26  
CCP/Postrekening 000-2005502-27

Sous-dépôts/Agentschappen:

**Librairie européenne/  
Europese Boekhandel**

Rue de la Loi 244/Wetstraat 244  
1040 Bruxelles/1040 Brussel

**CREDOC**

Rue de la Montagne 34/Bergstraat 34  
Bte 11/Bus 11  
1000 Bruxelles/1000 Brussel

**DANMARK**

**Schultz EF-publikationer**

Møntergade 19  
1116 København K  
Tlf: (01) 14 11 95  
Telecopier: (01) 32 75 11

**BR DEUTSCHLAND**

**Bundesanzeiger Verlag**

Breite Straße  
Postfach 10 80 06  
5000 Köln 1  
Tel. (02 21) 20 29-0  
Fernschreiber: ANZEIGER BONN 8 882 595  
Telecopierer: 20 29 278

**GREECE**

**G.C. Eleftheroudakis SA**

International Bookstore  
4 Nikis Street  
105 63 Athens  
Tel. 322 22 55  
Telex 219410 ELEF

Sub-agent for Northern Greece:

**Molho's Bookstore**

The Business Bookshop  
10 Tsimiski Street  
Thessaloniki  
Tel. 275 271  
Telex 412885 LIMO

**ESPAÑA**

**Boletín Oficial del Estado**

Trafalgar 27  
28010 Madrid  
Tel. (91) 446 60 00

**Mundi-Prensa Libros, S.A.**

Castelló 37  
28001 Madrid  
Tel. (91) 431 33 99 (Libros)  
431 32 22 (Suscripciones)  
435 36 37 (Dirección)  
Télex 49370-MPLI-E

**FRANCE**

**Journal officiel**  
**Service des publications  
des Communautés européennes**  
26, rue Desaix  
75727 Paris Cedex 15  
Tél. (1) 45 78 61 39

**IRELAND**

**Government Publications Sales Office**

Sun Alliance House  
Molesworth Street  
Dublin 2  
Tel. 71 03 09

or by post

**Government Stationery Office  
Publications Section**

6th floor  
Bishop Street  
Dublin 8  
Tel. 78 16 66

**ITALIA**

**Licosa Spa**

Via Lamarmora, 45  
Casella postale 552  
50 121 Firenze  
Tel. 57 97 51  
Telex 570466 LICOSA I  
CCP 343 509

Subagenti:

**Libreria scientifica Lucio de Biasio - AEIOU**

Via Meravigli, 16  
20 123 Milano  
Tel. 80 76 79

**Libreria Tassi**

Via A. Farnese, 28  
00 192 Roma  
Tel. 31 05 90

**Libreria giuridica**

Via 12 Ottobre, 172/R  
16 121 Genova  
Tel. 59 56 93

**GRAND-DUCHÉ DE LUXEMBOURG  
et autres pays/and other countries**

**Office des publications officielles  
des Communautés européennes**

2, rue Mercier  
L-2985 Luxembourg  
Tél. 49 92 81  
Télex PUBOF LU 1324 b  
CCP 19190-81  
CC bancaire BIL 8-109/6003/200

Abonnements/Subscriptions

**Messageries Paul Kraus**

11, rue Christophe Plantin  
L-2339 Luxembourg  
Tél. 49 98 888  
Télex 2515  
CCP 49242-63

**NEDERLAND**

**Staatsdrukkerij- en uitgeverijbedrijf**

Christoffel Plantijnstraat  
Postbus 20014  
2500 EA 's-Gravenhage  
Tel. (070) 78 98 80 (bestellingen)

**PORTUGAL**

**Imprensa Nacional  
Casa da Moeda, E. P.**

Rua D. Francisco Manuel de Melo, 5  
1092 Lisboa Codex  
Tel. 69 34 14  
Telex 15328 INCM

**Distribuidora Livros Bertrand Lda.**

**Grupo Bertrand, SARL**

Rua das Terras dos Vales, 4-A  
Apart. 37  
2700 Amadora CODEX  
Tel. 493 90 50 - 494 87 88  
Telex 15798 BERDIS

**UNITED KINGDOM**

**HM Stationery Office**

HMSO Publications Centre  
51 Nine Elms Lane  
London SW8 5DR  
Tel. (01) 211 56 56

Sub-agent:

**Alan Armstrong & Associates Ltd**

72 Park Road  
London NW1 4SH  
Tel. (01) 723 39 02  
Telex 297635 AAALTD G

**UNITED STATES OF AMERICA**

**European Community Information  
Service**

2100 M Street, NW  
Suite 707  
Washington, DC 20037  
Tel. (202) 862 9500

**CANADA**

**Renouf Publishing Co., Ltd**

61 Sparks Street  
Ottawa  
Ontario K1P 5R1  
Tel. Toll Free 1 (800) 267 4164  
Ottawa Region (613) 238 8985-6  
Telex 053-4936

**JAPAN**

**Kinokuniya Company Ltd**

17-7 Shinjuku 3-Chome  
Shinjuku-ku  
Tokyo 160-91  
Tel. (03) 354 0131

**Journal Department**

PO Box 55 Chitose  
Tokyo 156  
Tel. (03) 439 0124

Precio de venta al público en Luxemburgo, IVA excluido • Pris i Luxembourg (moms ikke medregnet)  
Öffentliche Preise in Luxemburg (ohne MwSt.) • Τιμή στο Λουξεμβούργο, χωρίς ΦΠΑ  
Price (excluding VAT) in Luxembourg • Prix publics au Luxembourg, TVA exclue  
Prezzi al pubblico in Lussemburgo, IVA esclusa • Vastgestelde prijzen in Luxemburg (exclusief BTW)  
Preço ao público no Luxemburgo, IVA excluído

ECU 18,50 BFR 800 DKR 146 DM 39 ΔPX 2 580 ESC 2 800 FF 127 HFL 44 IRL 14.10 LIT 26 700 PTA 2 560 UKL 13.20 USD 19.50



OFICINA DE PUBLICACIONES OFICIALES DE LAS COMUNIDADES EUROPEAS  
KONTORÉT FOR DE EUROPÆISKE FÆLLESSKABERS OFFICIELLE PUBLIKATIONER  
AMT FÜR AMTLICHE VERÖFFENTLICHUNGEN DER EUROPÄISCHEN GEMEINSCHAFTEN  
ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΕΠΙΣΗΜΩΝ ΕΚΔΟΣΕΩΝ ΤΩΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΩΝ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ  
OFFICE FOR OFFICIAL PUBLICATIONS OF THE EUROPEAN COMMUNITIES  
OFFICE DES PUBLICATIONS OFFICIELLES DES COMMUNAUTÉS EUROPÉENNES  
UFFICIO DELLE PUBBLICAZIONI UFFICIALI DELLE COMUNITÀ EUROPEE  
BUREAU VOOR OFFICIËLE PUBLIKATIES DER EUROPESE GEMEENSCHAPPEN  
SERVIÇO DAS PUBLICAÇÕES OFICIAIS DAS COMUNIDADES EUROPEIAS

L-2985 Luxembourg

ISBN 92-825-6873-3



9 789282 568736